

Estudio para análisis de falla EAF 588/2024

"Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá"

Fecha de Emisión: 14-01-2025

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	20/12/2024
Hora	10:05
Consumos desconectados (MW)	7.59
Demanda previa del sistema (MW)	11056
Porcentaje de desconexión	0.070 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea Illapel - Combarbalá 66 kV / LT292CI1TR05----T0058 (nemotécnico corresponde al tramo 66 kV Tap El Espino - Illapel)
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea Illapel - Combarbalá 66 kV / LT292CI1TR05----T0058 (nemotécnico corresponde al tramo 66 kV Tap El Espino - Illapel)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo una falla monofásica en la fase A de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde su extremo Illapel.

La causa de la desconexión forzada, de acuerdo con lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A., se debió al corte de un puente en la estructura N°261 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remitió los antecedentes en respaldo al fenómeno físico declarado.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAf 023/2023	Falla en el interruptor 52C3 de S/E Rauquén	19/01/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó reemplazo del reconector del paño C3 Romeral por un nuevo reconector Cooper Power Systems modelo NOVA y control Form6. Este reemplazo finalizó el 26 de enero de 2023.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica realizar acciones correctivas a largo plazo.
EAf 069/2023	Falla en la línea 66 kV Parral - Cauquenes	13/02/2023	No se indica.	No se indican.
EAf 023/2024	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	20/01/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizará "revisión de la aislación de las fases aledañas en la estructura E598, dentro del mes de febrero de 2024". La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica lo siguiente: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Revisión de la aislación en la línea LT Tres Pinos-Lebu en los próximos 3 meses del 2024". La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica lo siguiente: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".
EAf 066/2024	Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes	09/02/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se procedió a reparar la línea con conductor cortado".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAf 195/2024	Falla en el cierre del interruptor 52E5 de S/E Mariscal	07/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Actividades de Verificación de interruptor, revisión y reparación de enclavamiento mecánico, realizadas el 07-05-2024".	La empresa CGE Transmisión S.A. ejecutó labores de mantenimiento preventivo al interruptor 52E5 de S/E Mariscal, de acuerdo con la solicitud de desconexión N°2024047770.
EAf 212/2024	Falla en la línea 110 kV La Estrella - Quelentaro	13/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Retiro de tramo de cable de guardia dañado, realizado el día 13/05/2024. Reparación de conductor de fase con hebras dañadas, realizado el día 13/05/2024".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Revisión con dron de la línea de transmisión afectada, estructuras y cable de guardia, se pronostica su ejecución para los últimos días de junio de 2024. Reparación de tierra de protección de fibra óptica, reparación de puesta tierra aislación de estructura N°8, y revisión de preformada de reparación estructura N°9, se pronostica su ejecución para los últimos días de junio de 2024. Lavado de estructuras de la línea de transmisión afectada, tramo cable de guardia, se pronostica su ejecución para los últimos días de julio de 2024".
EAf 217/2024	Desconexión forzada de los transformadores	17/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Con fecha 17-05-2024 se efectúa el reemplazo del aislador de apoyo dañado y de los otros dos como medida preventiva."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

	N°2 y N°3 66/23 kV de S/E Tres Pinos			
EAF 227/2024	Falla en la línea 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa	28/05/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se transfieren los consumos parciales de S/E Marquesa a S/E Vicuña. Se realiza reparación de conductor cortado, vano entre estructuras N°18 y N°19. Se enviará a análisis un trozo de conductor afectado para determinar acciones posteriores en junio de 2024."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "A la espera de informe del estado del conductor, para el cual se planifica respuesta para el 30 de junio de 2024."
EAF 272/2024	Falla en cierre de interruptor 52C14 de S/E Quiani	17/06/2024	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se repara riel guía dañado equipo 52C14. Mayores detalles se pueden encontrar en Anexo Probatorios."	No se indican.
EAF 408/2024	Falla en el cierre de interruptor 52C5 de S/E Coronel	04/08/2024	No se indican.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se solicitará el paño C5 para efectuar mediciones eléctricas y verificación de operación mecánica, a realizarse como máximo al 30 de septiembre de 2024".
EAF 433/2024	Falla en pararrayos del paño E3 de S/E Vicuña	19/08/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Circuito 52E3 queda abierto con consumos transferidos a S/E Marquesa. Se realiza retiro de los puentes de pararrayos de las 3 fases para energizar cabecera (ejecutado el 20-08-2024). Mayores detalles en informe adjunto"	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Programar reemplazo de pararrayos. Fecha límite 20-12-2024".
EAF 504/2024	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	12/10/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza el reemplazo del perno quebrado de la estructura E12 de la línea LT Alonso de Ribera-Chiguayante y luego se normaliza la estructura E12".	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles (EAF 030/2023, EAF 134/2023 y EAF 578/2024)

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al conductor de la fase A de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, específicamente en su tramo 66 kV Illapel - Tap El Espino, el cual, de acuerdo con lo declarado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee las siguientes características:

Característica	Est. 261 - Illapel 66 kV C1	Est. 239 - Est. 261 66 kV C1	Tap El Espino - Est. 239 66 kV C1
Largo [km]	2.28	5.26	28.39
Límite térmico permanente en verano con sol 25°C [kA]	0.25	0.249	0.24
Sección del conductor [mm2]	33.67	33.67	33.67
Tipo de conductor	Cobre desnudo	Cobre desnudo	Cobre desnudo

La empresa CGE Transmisión S.A. adjunta información de los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. indica "rural" para todos sus alimentadores afectados por la falla.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

04201: Illapel.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22/12/2024)	Informe de 5 días (30/12/2024)
CGE Transmisión S.A. (CGET)	20/12/2024	03/01/2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	21/12/2024	02/01/2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Illapel - Combarbalá	ST zonal	-	10:05	00:36 24/12/2024

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa CGET S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Combarbalá	Ciudad / C1	Combarbalá	0.76	0.007	3222	10:05	12:17	12:17
Combarbalá	Industrial / C2	Combarbalá	2.29	0.021	1699	10:05	12:17	12:17
Punitaqui	Delirio / C1	Punitaqui	0.00	0.000	72	10:05	12:17	12:17
Punitaqui	El Hinojo / C2	Punitaqui	1.83	0.017	3755	10:05	12:17	12:17
Punitaqui	Huaquellón / C3	Punitaqui, Monte Patria, Combarbalá	1.31	0.012	2092	10:05	12:17	12:17
Punitaqui	Los Mantos / C4	Punitaqui, Ovalle	1.12	0.010	2505	10:05	12:17	12:17
El Sauce	Quilitapia / C1	Combarbalá	0.28	0.003	1403	10:05	12:17	12:17

Total: 7.59 MW 0.070 % 14748

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE 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)
Combarbalá	Ciudad / C1	CGE	Regulado	0.76	2.20	2.20	1.7
Combarbalá	Industrial / C2	CGE	Regulado	2.29	2.20	2.20	5.0
Punitaqui	Delirio / C1	CGE	Regulado	0.00	2.20	2.20	0.0
Punitaqui	El Hinojo / C2	CGE	Regulado	1.83	2.20	2.20	4.0
Punitaqui	Huaquelón / C3	CGE	Regulado	1.31	2.20	2.20	2.9
Punitaqui	Los Mantos / C4	CGE	Regulado	1.12	2.20	2.20	2.5
El Sauce	Quilitapia / C1	CGE	Regulado	0.28	2.20	2.20	0.6

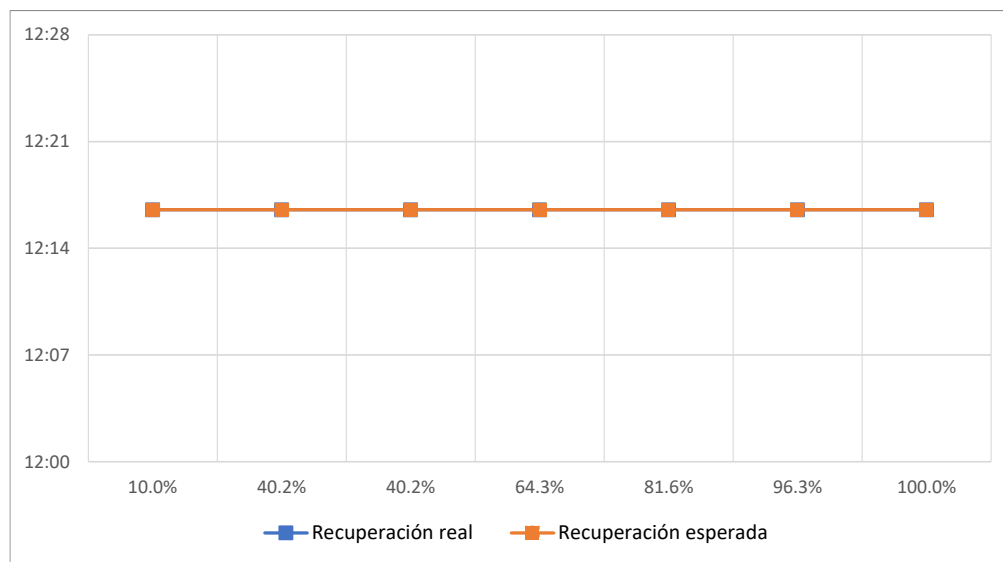
Cientes Regulados : 16.7 MWh

Cientes Libres : 0.0 MWh

Total : 16.7 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.07	2.20	2.76
Último 20 %	1.52	2.20	0.69
100 % Total	7.59	2.20	3.45

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

Demanda del sistema previo a la falla: 11056 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2 y U4), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1 y U2), PFV Almeyda, PFV Diego Almagro Sur y PFV Usya.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 20 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de la siguiente manera:

- Los consumos de S/E Punitaqui eran abastecidos de forma radial desde S/E Illapel, estando abiertos el interruptor 52B5 de S/E Ovalle y el desconectador 89B2 de S/E Punitaqui, ambos asociados al tramo 66 kV Ovalle - Punitaqui.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes aportados por CGET S.A.:

"El día 20 de diciembre de 2024 a las 10:05 hrs., se produce la operación de la protección del interruptor 52B1 en S/E Illapel, asociado a la línea de 66 kV Illapel – Combarbalá, la cual afectó los consumos de las subestaciones Combarbalá, El Sauce y Punitaqui.

Cabe mencionar que, al momento de la desconexión del 52B1, las subestaciones Punitaqui y El Sauce se encontraban transferidas a S/E Illapel, debido a trabajos en barra de 66 kV de S/E Ovalle por proyecto de ampliación NUP 1540 y asociada a SD 2024128363.

Además, se tomó contacto con personal de Minera Pucobre ya que en este recinto se están ejecutando trabajos por cambio de trazado de los circuitos 66 kV y 110 kV (NUP 5178). Productos de estos trabajos programados (SD2024119079), la reconexión automática del 52B1 de la LT 66 kV Illapel – Combarbalá se encontraba deshabilitada.

Una vez ocurrido el evento, se procede con las maniobras de recuperación de servicio y en paralelo con la información de distancia arrojada por el relé, se solicitó que nuestras brigadas de inspectores que comenzaran el recorrido de la línea desde S/E Illapel hacia Combarbalá.

Al llegar al sector, nuestro personal contratista se percata que existe puente cortado en la estructura E261 por lo que se concluye que el puente acortó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de S/E Illapel.

Una vez que finalizan los trabajos en S/E Ovalle (SD 2024128363), se procede con el cierre del 52B5 a las 12:17 hrs. recuperando el 100 % de los consumos de las subestaciones Punitaqui, El Sauce y Combarbalá.

Finalmente, se repara el puente cortado de la E261 el mismo día y a las 17:37 hrs. se procede con el cierre del 52B1 en S/E Illapel de la LT 66 kV Illapel - Combarbalá”.

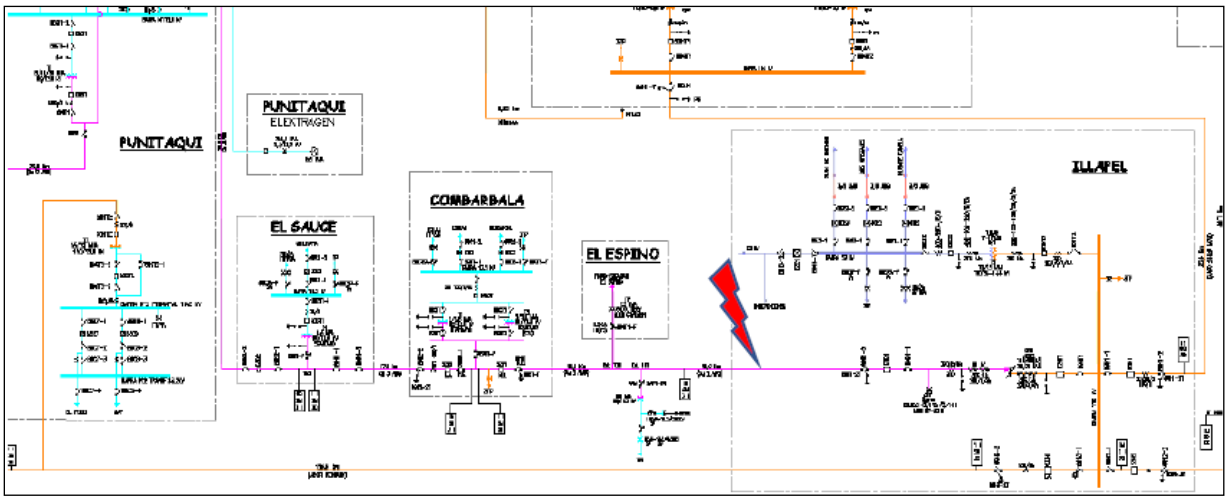
Adicionalmente, la empresa CGET S.A. indica lo siguiente en su Informe de Falla del quinto día: “El interruptor 52B5 de la S/E Ovalle funcionará NA cuando se estén ejecutando los trabajos en S/E Ovalle (NUP 1540), por lo que las SS/EE El Sauce y Punitaqui se alimentarán desde la S/E Illapel. Tal y como lo sucedido el jueves 02-01-2025 según el SD 2024131292”.

2024131292	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E OVALLE ➤ Tipo: barras - BA S/E OVALLE 66KV ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Trabajos relacionados con proyecto NUP 1540. El trabajo consiste en la conexión de los nuevos TTPP asociados a la sección N°2 de la barra de 66 de S/E Ovalle. Además se realizarán pruebas SAT al nuevo 52BS considerado como parte de este proyecto. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Trabajo de riesgo controlado ➤ Comentarios Adicionales: Durante la desconexión, se considera que las cargas del T4, sean asumidas por el ATR3, las cargas del paño B5 se transfieren hacia nodo Choapa vía sistema 66 kV Illapel – Ovalle. Por otra parte, los aportes de Central Los Molles a S/E Ovalle, se considerarán solo por el paño B2, asociado a línea 66 kV Molles Ovalle N°2 y finalmente las cargas de T1, serán transferidas a la sección de barra N°1, mediante el paño BR. La desenergización de la futura sección N°2, se realizará mediante la apertura de un seccionador de barra provisorio (89BS PROV), instalado para la ocasión (SD 2024115521). Al momento de normalizar la barra, los nuevos TTPP (documentación aprobada en PGP), quedarán en servicio.	02-01-2025 20:00 Fecha Efectiva Inicio 02-01-2025 19:37	03-01-2025 08:00 Fecha Efectiva Fin 03-01-2025 12:44	Ejecución Exitosa
------------	----------------------	------------	--	--	---	-------------------

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 CGET S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo:
 - Se instruye a inspectores hacer recorrido de línea en base a kilometraje.
 - Se reemplazan las prensas del puente cortado y también las prensas del mismo tipo de las otras dos fases en la estructura donde se produjo la falla.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
Las empresas involucradas o afectadas por la falla no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:05	CGET	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Illapel, correspondiente a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, por operación de su función de distancia en zona 1.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/12/2024	CGET	10:50	Personal de terreno de CGET informa puente cortado en la estructura N°261 de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.
20/12/2024	CGET	10:52	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Combarbalá, correspondiente a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.
20/12/2024	CGET	10:54	Apertura del desconectador 89B1-1 de S/E Combarbalá, correspondiente a aquel ubicado entre la barra y el interruptor 52B1 de la S/E.
20/12/2024	CGET	11:01	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Punitaqui, correspondiente al tramo 66 kV Ovalle - Punitaqui.
20/12/2024	CGET	12:17	Cierre del interruptor 52B5 de S/E Ovalle, recuperando los consumos de las SS/EE Punitaqui, El Sauce y Combarbalá.
20/12/2024	CGET	17:36	Cierre del desconectador 89B1-1 de S/E Combarbalá, correspondiente a aquel ubicado entre la barra y el interruptor 52B1 de la S/E.
20/12/2024	CGET	17:37	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Illapel, energizando la línea 66 kV Illapel - Combarbalá.
24/12/2024	CGET	00:36	En S/E Combarbalá, cierre del interruptor 52B1 y apertura del interruptor 52B2. Queda normalizada la topología de la zona.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGET S.A.

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

Se produjo una falla monofásica en la fase A de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde su extremo Illapel.

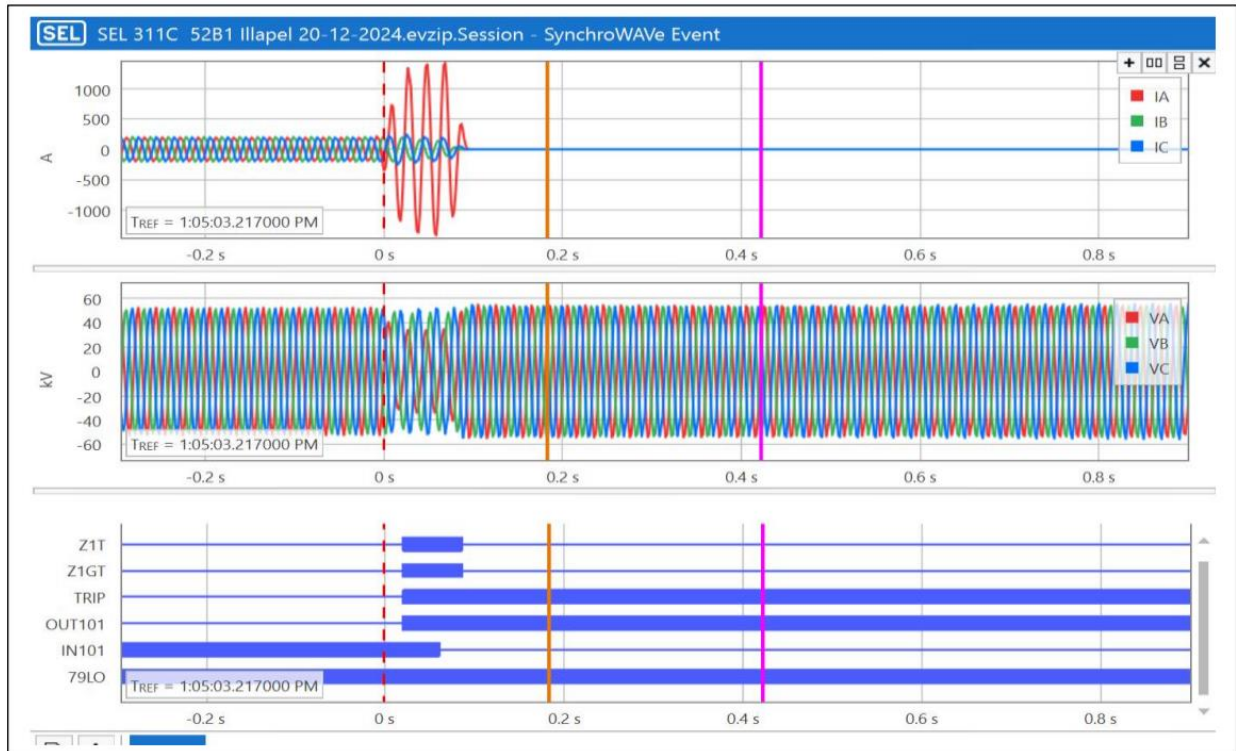
La causa de la desconexión forzada, de acuerdo con lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A., se debió al corte de un puente en la estructura N°261 de la mencionada línea.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 7.59 MW de consumos en las SS/EE Punitaqui, El Sauce y Combarbalá.

Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Illapel

El paño B1 de S/E Illapel se encuentra protegido por un simple esquema de protecciones implementado en un relé SEL-311C, el cual posee habilitadas las siguientes funciones: distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N), entre otras.

Registros del relé SEL-311C. Paño B1 de S/E Illapel



En el registro oscilográfico anterior, se observa sobrecorriente en la fase A con amplitud cercana a 1.5 kA-pri mientras que las corrientes de las fases B y C mantienen amplitudes de carga. Las tensiones fase-neutro muestran un detrimento en la fase con sobrecorriente. Por lo tanto, habría ocurrido una falla monofásica en la línea. La duración total de la falla se estima en 100 ms.

En el registro de señales digitales se observa de forma simultánea la operación de la función de distancia residual (señal "Z1GT") y la emisión de apertura hacia el interruptor 52B1 (señal "TRIP"). También se observa un correcto cambio de estado del interruptor (señal "IN101").

LINEA 66KV ILLAPEL-COMBARBALA Date: 12/20/24 Time: 16:42:26.919
52B1 S/E ILLAPEL

FID=SEL-311C-R107-V0-Z004003-D20020703 CID=15C5

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
100	12/19/24	23:41:23.261	32GF	Deasserted
29	12/19/24	23:41:24.738	32GF	Asserted
28	12/19/24	23:41:24.743	32GF	Deasserted
27	12/20/24	00:13:34.682	32GF	Asserted
26	12/20/24	00:13:34.846	32GF	Deasserted
25	12/20/24	13:05:03.217	67P1T	Asserted
24	12/20/24	13:05:03.222	51G	Asserted
23	12/20/24	13:05:03.222	32GF	Asserted
22	12/20/24	13:05:03.227	Z3G	Asserted
21	12/20/24	13:05:03.232	Z2G	Asserted
20	12/20/24	13:05:03.237	Z1T	Asserted
19	12/20/24	13:05:03.237	Z1GT	Asserted
18	12/20/24	13:05:03.237	Z1G	Asserted
17	12/20/24	13:05:03.237	TRIP	Asserted
16	12/20/24	13:05:03.237	OUT101	Asserted
15	12/20/24	13:05:03.237	OUT105	Asserted
14	12/20/24	13:05:03.277	IN101	Deasserted
13	12/20/24	13:05:03.302	Z1T	Deasserted
12	12/20/24	13:05:03.302	Z1GT	Deasserted
11	12/20/24	13:05:03.302	Z1G	Deasserted
10	12/20/24	13:05:03.307	Z2G	Deasserted
9	12/20/24	13:05:03.312	67P1T	Deasserted
8	12/20/24	13:05:03.312	51G	Deasserted
7	12/20/24	13:05:03.312	32GF	Deasserted
6	12/20/24	13:05:03.312	Z3G	Deasserted
5	12/20/24	13:05:03.317	3PO	Asserted
4	12/20/24	13:05:03.357	SOTFE	Asserted
3	12/20/24	13:05:04.237	TRIP	Deasserted
2	12/20/24	13:05:04.237	OUT101	Deasserted
1	12/20/24	13:05:04.302	OUT105	Deasserted

El registro secuencial de eventos permite calcular el tiempo de apertura del interruptor (a través de los eventos N°17 y N°14), resultando 40 ms.

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

- Detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

CGE S.A.

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

CGE Transmisión S.A.

- Fecha de entrega 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 los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones del paño B1 de S/E Illapel mediante su función de distancia.
Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Illapel, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

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 una falla monofásica en la fase A de la línea 66 kV Illapel - Combarbalá despejada a través de la función de distancia (21/21N) desde su extremo Illapel.

La causa de la desconexión forzada, de acuerdo con lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A., se debió al corte de un puente en la estructura N°261 de la mencionada línea.

A raíz del evento ocurrido, se produjo la pérdida de 7.59 MW de consumos en las SS/EE Punitaqui, El Sauce y Combarbalá.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección asociados a la línea 66 kV Illapel - Combarbalá, despejando una falla en la línea protegida.

- b) No se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 20 de diciembre de 2024.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
No se solicitarán.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
No se solicitarán.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 20 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kv	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	208	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638

[illegible]

Periodo Desde: 20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
SANTA ELENA	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
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	8	522
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROMOCHO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276
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	14
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	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
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	22
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
DONWALTERIO	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
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	11	13	13	13	13	13	310
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	12	9	9	9	3	0	0	0	0	0	12	17	17	17	17	14	9	9	9	9	9	9	9	9	208
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
MARIA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
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	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	35	35	35	35	35	35	35	35	35	27	27	27	27	27	23	680
RUCATAYO	27	30	31	31	31	31	31	31	31	31	45	45	45	45	45	45	45	45	45	27	45	45	45	45	917
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PALMAR	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
CORRENTOSO	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
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	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
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
COLLIL	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
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	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
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	1104	899	858	758	723	647	638	594	498	284	261	257	350	589	801	813	1041	1106	1553	2410	2316	1989	1710	1449	23,646

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PE-TCHAMMA	0	4	20	35	78	97	102	102	89	38	7	7	14	16	16	16	16	16	85	88	51	17	3	0	916
PE-SIERRAGORDA	2	5	11	19	26	30	33	33	24	0	0	0	0	0	0	0	79	86	39	83	55	21	5	1	553
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	2	3	4	5	6	6	4	3	2	0	0	0	0	0	0	6	51	76	61	42	23	9	304
PE-CERROTIGRE	5	2	3	3	4	4	4	2	0	0	0	6	39	125	166	169	136	122	174	162	126	69	32	8	1363
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	5	2	1	1	1	4	8	12	15	17	31	68	127	137	74	72	88	105	46	31	19	11	883
PE-CALAMA	1	3	11	11	12	8	11	11	16	3	0	4	31	91	143	0	151	151	0	151	132	97	68	20	1125
PE-TALTAL	9	13	15	14	12	9	8	8	6	4	2	4	14	33	47	52	51	44	0	25	14	5	3	8	401
PE-KALLPA	17	20	23	28	31	34	39	30	22	18	12	9	8	13	27	41	41	41	40	37	33	28	28	32	652
PE-HORIZONTE	3	3	3	3	3	3	3	16	16	20	16	15	3	16	20	79	54	46	51	24	16	15	16	16	457
PE-ATACAMA	30	18	5	0	0	6	45	49	64	26	33	17	12	10	8	7	7	17	94	130	134	131	122	111	1073
PE-SARCO	31	20	16	7	7	14	23	27	19	14	15	0	0	0	0	0	0	0	0	79	111	103	91	78	654
PE-CABOLEONES-1	13	8	5	2	2	6	11	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	67	67	59	48	357
PE-CABOLEONES-2	7	5	4	3	3	5	9	14	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	61	68	61	46	340
PE-CABOLEONES-3	21	14	11	3	3	7	13	15	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	33	76	96	89	77	67	531
PE-SANJUAN	4	6	15	6	0	0	0	0	9	0	0	11	6	4	0	0	0	0	13	99	73	61	44	28	380
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	62	56	50	49	44	36	29	20	11	8	7	8	16	26	12	5	54	53	65	89	94	93	92	86	1064
PE-TALINAYPONIENTE	43	39	35	31	26	21	17	13	10	0	3	6	11	0	0	0	0	0	8	53	35	53	53	51	506
PE-TALINAYORIENTE	23	16	11	8	6	4	4	4	4	0	6	8	17	0	0	0	0	0	79	64	78	64	63	54	510
PE-PUNTADETALCA	44	35	31	28	26	26	24	21	19	17	13	12	19	32	52	71	80	80	80	80	79	75	69	66	1081
PE-PUNTASIERRA	76	76	75	63	50	23	7	15	14	15	15	16	15	32	43	55	68	74	78	79	80	80	80	80	1211
PE-LOSCURUROS	66	54	54	58	56	35	22	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	67	69	70	74	73	776
PE-MONTEREDONDO	20	19	16	15	12	10	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	35	35	33	29	26	295
PE-PUNTAPALMERAS	27	25	22	18	14	10	7	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	27	27	27	27	27	292
PE-CANELA	5	4	4	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	13	11	10	9	7	83
PE-CANELA-2	29	25	22	18	13	9	7	6	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	49	46	43	39	414
PE-TOTAL	25	22	16	13	12	10	8	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	33	36	38	34	36	317
PE-UCUQUER-2	7	7	7	7	8	7	7	7	5	4	2	2	1	1	1	2	3	3	3	4	4	5	5	5	107
PE-UCUQUER	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	4	2	2	2	78
PE-CARDONAL	2	1	3	2	7	4	4	6	13	6	5	5	4	4	4	7	10	14	18	23	26	22	18	1	210
PE-MANANTIALES	3	2	3	2	7	5	4	6	13	6	6	5	4	4	4	9	13	16	15	21	22	18	16	2	205
PE-LAESTRELLA	35	34	35	34	32	30	28	27	23	17	15	12	10	9	10	14	18	21	23	26	31	34	32	31	579
PE-LOSCERRILLOS	14	18	20	21	23	23	21	28	25	10	10	10	9	8	7	10	14	17	23	39	45	39	17	2	452
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	26
PE-CAMPOLINDO	9	7	6	3	1	0	0	0	2	4	4	4	4	5	5	5	4	4	5	7	16	10	12	17	134
PE-ELMAITEN	0	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-NEGRETE	8	6	4	3	2	1	1	1	0	1	1	1	1	2	2	2	4	7	11	14	13	11	9	7	110
PE-MESAMAVIDA	23	19	16	14	12	10	9	6	5	4	5	5	5	5	5	7	9	11	15	21	24	23	20	18	290
PE-ALENA	34	19	17	12	7	2	2	1	0	0	0	1	1	2	5	4	9	10	20	30	40	25	22	30	293
PE-CUEL	10	9	7	5	5	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	5	5	9	12	10	9	8	122
PE-SANMATIAS	12	9	8	4	1	0	0	0	3	5	5	6	6	7	7	7	6	5	7	9	22	14	18	24	186
PE-LOMASDEDUQUECO	25	22	19	16	14	12	10	7	5	4	4	4	4	4	4	5	6	8	13	19	23	21	19	16	281
PE-LOSOLMOS	42	36	33	29	25	21	17	12	5	5	7	10	10	11	14	19	22	25	31	38	42	43	39	35	572
PE-RENAICO	17	11	7	5	4	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	28	21	17	13	163
PE-RENAICO-2	42	32	25	19	14	11	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	49	39	32	27	354
PE-MALLECONORTE	13	9	7	5	4	3	3	2	1	2	3	4	6	7	8	10	13	19	26	28	24	20	18	16	249
PE-MALLECOSUR	13	8	6	4	3	3	2	2	2	2	4	5	6	7	8	10	14	22	31	33	29	25	22	19	278
PE-SANGABRIEL	52	37	26	20	16	12	9	8	7	9	13	14	16	18	20	24	32	48	68	75	64	50	39	29	703
PE-LAFLOR	13	11	9	8	7	5	4	2	2	4	7	8	8	8	8	9	9	10	11	15	15	15	13	11	210

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638

PE-LACABANA	37	0	25	24	21	17	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	29	25	22	246	
PE-TOLPANSUR	24	17	12	10	8	6	5	3	0	4	6	8	8	9	11	12	15	20	0	34	32	28	23	20	313
PE-ELNOGAL	4	3	3	2	2	2	1	1	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	4	3	3	47
PE-LOSBUENOSAIRES	7	6	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	9	7	6	5	64
PE-LAESPERANZA	5	4	3	2	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	4	4	5	5	5	5	4	69
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	1	1	1	1	1	11
PE-HUAJACHE	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
PE-RAKI	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
PE-ELARREBOL	4	3	3	3	2	2	2	1	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	4	4	4	3	52
PE-AURORA	29	24	22	18	16	14	11	10	5	3	2	2	2	2	3	3	4	6	10	13	14	12	14	17	254
PE-PUELCHESUR	36	33	30	27	22	21	16	14	9	5	3	1	0	1	2	2	3	4	5	6	10	15	22	28	315
PE-SANPEDRO	5	4	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	33
PE-SANPEDRO-2	6	6	6	5	6	5	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	50

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	58	1629	5199	6228	6754	6891	6991	6755	6534	6422	6056	5783	5324	3167	0	0	0	0	73,793
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	34
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	41
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	0	0	0	0	0	0	3	3	0	2	0	0	0	0	20
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	8	35	61	77	90	96	97	98	95	46	45	30	9	0	0	0	0	788
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	0	0	0	0	0	0	8	8	0	2	0	0	0	0	32
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	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	0	14	11	0	1	0	0	0	0	43
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	24	103	141	144	145	146	146	144	142	75	74	84	35	0	0	0	0	1402
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	6	33	88	128	137	141	140	141	141	140	71	69	85	44	0	0	0	0	1365
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	27	48	0	0	0	0	0	0	46	45	0	10	0	0	0	0	182
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	65	46	10	30	5	47	44	41	37	32	91	40	0	0	0	0	503
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	28	76	29	0	0	0	0	68	0	76	84	79	34	0	0	0	0	474
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	14	6	16	24	0	31	33	30	35	4	15	5	0	0	0	0	219
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	5	7	4	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	27	69	90	50	0	81	97	96	96	0	49	0	24	0	0	0	0	680
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	8	8	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	21	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	79
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	15	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	57
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	11	131	164	168	153	154	129	0	149	161	174	188	109	0	0	0	0	1692
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	35	114	160	178	193	192	188	194	197	185	172	136	53	0	0	0	0	1997
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	38	47	48	48	48	48	0	0	25	25	30	10	0	0	0	0	373

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	20	232	293	354	388	401	401	401	401	194	191	233	192	0	0	0	0	3704
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	7	93	147	166	175	38	38	38	38	87	169	135	60	0	0	0	0	1189
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	32	118	187	208	215	219	221	124	218	117	115	140	60	0	0	0	0	1974
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	41	124	161	177	194	194	0	194	125	168	152	118	56	0	0	0	0	1706
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	23	28	29	0	32	31	0	31	27	25	22	13	0	0	0	0	272
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	5	7	4	6	6	6	5	1	0	0	0	0	68
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	14	69	97	103	108	110	110	110	110	110	106	92	19	0	0	0	0	1158
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	43	56	60	61	63	63	0	0	32	31	38	44	0	0	0	0	498
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	27	0	0	0	0	0	0	0	44	41	0	22	0	0	0	0	152
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	87	110	118	120	121	124	122	121	118	112	95	28	0	0	0	0	1290
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	48	65	75	82	85	88	86	85	83	76	57	29	0	0	0	0	865
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	26	25	44	42	39	46	46	49	39	36	32	19	0	0	0	0	452
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	89
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	94
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	19	73	100	100	100	100	100	100	100	47	46	57	13	0	0	0	0	955
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	70	99	108	109	105	102	99	98	88	86	78	38	0	0	0	0	1102
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	10	0	0	0	9	9	8	8	9	8	0	5	0	0	0	0	69
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	29	43	53	58	60	59	60	65	65	61	45	16	0	0	0	0	621
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	17	75	87	72	82	37	0	36	0	32	0	112	65	0	0	0	0	614
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	16	75	89	115	100	0	37	0	34	0	37	114	66	0	0	0	0	682
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	29	99	22	0	0	134	134	134	134	76	75	91	48	0	0	0	0	976
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	4	4	4	1	0	0	0	0	68
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	5	6	6	5	4	4	4	0	0	0	0	0	56
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	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	9	27	42	49	51	52	52	51	51	26	26	0	16	0	0	0	0	451
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	13	15	15	15	16	15	15	8	8	0	5	0	0	0	0	136
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	22	34	42	44	42	39	39	40	33	32	36	22	0	0	0	0	430
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	12	40	67	76	79	80	87	88	81	68	10	10	41	0	0	0	0	741
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	42	31	50	46	46	53	50	50	34	2	39	25	0	0	0	0	471
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	12	154	183	181	181	180	163	166	174	191	184	18	91	0	0	0	0	1880
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	36	53	57	59	61	61	61	60	33	32	39	32	0	0	0	0	585
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	24	61	56	50	43	45	51	46	5	32	41	51	37	0	0	0	0	541
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	90
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	18	17	31	31	31	8	31	0	0	0	0	8	0	0	0	0	182
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	12	35	50	53	53	53	23	3	0	0	0	0	23	5	0	0	0	0	309
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	0	15	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	48
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	84
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	70	154	117	176	198	204	205	205	205	205	181	119	50	0	0	0	0	2091
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	135	278	286	259	227	198	177	173	189	180	177	216	204	0	0	0	0	2699
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	44	127	166	174	177	176	176	177	177	173	164	142	76	0	0	0	0	1946
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	8	34	0	59	60	59	57	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	296
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	48	110	110	106	95	110	110	65	0	0	0	0	66	0	0	0	0	819

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	29	69	4	0	0	0	0	10	4	45	44	54	33	0	0	0	0	292
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
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	1	1	1	2	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	1	0	4	4	5	2	0	0	0	0	33
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	32	39	41	42	8	6	6	5	4	0	14	1	0	0	0	0	219
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	63	93	96	0	0	0	0	15	6	68	67	82	88	0	0	0	0	580
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	40	77	104	0	0	0	0	11	4	50	49	59	29	0	0	0	0	423
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	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	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
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	3	6	6	7	7	7	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	72
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	100
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAMARGARITA	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-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	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-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-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	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	13	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	25
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	81
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	80
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	26	85	119	134	142	142	140	138	132	135	137	109	50	0	0	0	0	1489
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	1	2	4	4	2	1	0	4	4	5	4	0	0	0	0	39
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	48	5	5	5	68	51	50	42	0	0	63	14	0	0	0	0	356
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	25	81	12	32	31	0	0	0	0	0	0	90	41	0	0	0	0	311
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	48	13	17	37	39	23	9	3	40	39	48	27	0	0	0	0	356
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	0	88
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	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	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	45
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	10
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	2	1	0	4	4	5	4	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-SOFIA	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-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	8	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	60
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	62
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	43
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	54
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	73
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	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	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	6	0	0	0	0	104
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	0	1	3	9	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	58
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	59
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	2	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
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	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	6	6	6	6	1	3	4	3	0	0	0	0	66
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	64
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	2	4	1	2	4	4	2	1	0	4	4	5	2	0	0	0	0	35
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	1	17	48	12	15	33	35	20	8	3	35	35	42	32	0	0	0	0	335
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	54
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CANELILLO	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-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	56
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	8	8	9	7	3	0	0	0	0	72
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	73
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	77
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	8	5	2	0	0	0	0	81
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	85
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	46
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	1	4	10	16	19	22	25	25	23	20	14	0	0	0	0	0	0	180
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	75
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	8	8	8	8	7	6	5	4	0	0	0	0	68
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	56
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	9	8	7	6	4	1	0	0	0	0	80
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	8	8	8	5	3	0	0	0	0	90
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	0	67

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	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-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TRINIDAD	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	6	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	61
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	6	7	6	6	3	0	0	0	0	86
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	69
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	56
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	8	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	93
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	2	0	0	0	0	62
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	77
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	78
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	78
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
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	1	3	5	4	6	5	5	5	6	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	9	7	7	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0	88
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	7	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	63
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	60
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	65
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	3	3	5	5	6	6	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-AROMOVERANO	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-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	60
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13

Periodo Desde: 20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638

PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	6	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
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	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	91
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	6	5	6	5	4	4	5	4	2	0	0	0	0	63
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	82
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	52
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-EASFGRANEROS	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-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	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	8	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	77
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	23
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
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	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	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-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	5	3	0	0	0	0	91
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	7	5	4	3	2	0	0	0	0	68
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	8	8	7	6	4	0	0	0	0	64
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	46
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-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	8	9	9	9	9	9	8	5	4	1	0	0	0	0	77
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	8	8	8	8	7	7	7	5	3	0	0	0	0	87
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	77
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	6	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
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	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-IDAHUDELVERANO	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-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	5	6	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	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	2	6	8	7	7	8	8	8	7	7	6	6	3	0	0	0	0	81
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	8	9	9	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	82
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
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	16	55	84	92	93	93	91	89	86	81	76	58	33	0	0	0	0	947
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	44	4	72	74	73	66	53	38	0	7	0	0	0	0	434
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	94
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	22	66	105	94	86	82	88	97	96	84	67	34	0	0	0	0	932

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	101
PFV-AICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	7	7	6	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	58
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	9	9	5	4	0	0	0	0	83
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	73
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	81
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	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	88
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	88
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	65
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	3	0	0	0	0	94
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	91
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	48
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	7	9	9	9	9	9	5	4	0	0	0	0	95
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PENAFLOA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-LIRIODECAMPO	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-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	20
PFV-AEYDA	0	0	0	0	0	0	0	11	51	66	68	69	69	70	70	71	70	68	64	28	0	0	0	0	774
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	34
PFV-AUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	43
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-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-AUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	70

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	6	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANPEDRO	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-RLA	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	8	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	84
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	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	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANANTONIDELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	17
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	0	4	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	3	0	0	0	0	91
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	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	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	105
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCON	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-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	3	7	7	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	56
PFV-LAFORESTA	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-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	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	4	5	5	5	6	5	3	3	0	0	0	0	55
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RATULEMUS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	4	4	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	64
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	6	25	34	36	36	36	36	36	36	36	34	23	12	0	0	0	0	385
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	6	0	0	0	0	101
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	42
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	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	86
PFV-PLAYERO	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-PLAYERITO	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-PLAYERON	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-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	86
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	8	8	8	7	7	7	7	3	0	0	0	0	90
PFV-ELMONTE	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-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	25
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	0	0	0	0	92
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	90
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	100
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	2	2	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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	33
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	0	0	0	0	58
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	85
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	6	6	6	5	6	4	4	4	4	2	0	0	0	0	63
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	8	8	9	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	0	0	0	0	91
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	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	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	96
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	7	5	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	63
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MILAN-A	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-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	77
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	3	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LASPERDICES	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-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	6	7	6	5	2	0	0	0	0	85
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	4	7	6	4	0	0	0	0	28
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	4	6	3	0	0	0	0	20
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-VILLASECA	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	3	6	6	3	0	0	0	0	24
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31

Periodo Desde: 20-12-2024 26-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638

PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	5	5	5	3	0	0	0	0	48
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	9	5	4	0	0	0	0	78
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	32
PFV-LASCATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	3	5	3	1	0	0	0	0	18
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSNARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLERES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	7	7	7	7	7	8	8	7	4	0	0	0	0	71
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	4	3	2	3	5	3	0	0	0	0	0	36
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	12
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	4	0	0	0	0	84
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	4	0	0	0	0	93
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	2	0	0	0	0	62
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	95
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	89
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

20-12-2024 26-12-2024

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	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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	298	298	300	301	301	298	298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	298	280	297	298	3483
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
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
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
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
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
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
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	13	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
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
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
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	293	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
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
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
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	489	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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	127	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	528	528	528	528	528	528	528	489	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264	489	528	528	528	6522

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

20-12-2024 26-12-2024

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-----------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

20-12-2024 26-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638

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	3312	3069	3288	3299	3319	3120	3207	2682	1635	1098	841	851	865	954	939	939	964	915	1221	1827	2946	3509	3534	3408	51,739
RAPEL-1	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	50	50	50	347
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	220
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	0	174
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	232
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	0	0	0	65
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	389
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	7	7	7	7	7	155
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	35	35	35	35	35	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1484
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	43	43	43	43	43	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	1849
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	19	19	19	19	19	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	824
LOSHIERROS	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	258	270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193	270	270	270	270	3961
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170	239	270	270	270	270	3887
COLBUN-1	228	148	228	228	228	228	228	228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134	163	145	193	175	2558
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	120	128	128	128	128	2695
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
MACHICURA-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
CHIBURGO	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
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	4	4	4	73
SANIGNACIO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	396
ELTORO-1	88	0	88	88	88	0	85	0	22	0	0	0	0	0	9	0	0	15	0	65	88	88	88	88	899
ELTORO-2	86	81	57	86	86	7	0	28	0	0	0	15	0	32	0	1	20	0	0	0	86	86	86	86	846
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	88	88	88	65	88	88	88	88	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	1	88	88	88	88	1068
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	749
ANTUCO-1	53	101	53	60	53	60	53	53	60	60	60	60	60	60	60	60	101	101	60	101	53	80	80	53	1599
ANTUCO-2	128	80	128	121	128	121	128	128	121	121	121	121	121	121	121	121	80	80	121	80	130	103	103	130	2751
RUCUE	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	110	110	110	110	2598
QUILLECO	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	47	47	47	47	1116
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	217
RALCO-1	314	252	300	301	301	320	322	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	330	330	330	330	3804
RALCO-2	252	323	290	287	287	252	252	185	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	256	289	277	272	3419
PALMUCHO	26	26	26	26	26	26	26	26	23	26	26	26	26	26	26	26	26	26	18	26	26	26	26	26	605
PANGUE-1	225	85	225	225	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	155	225	225	2380
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	225	225	225	225	2492
ANGOSTURA-1	96	134	127	129	129	113	121	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	139	1347
ANGOSTURA-2	77	99	77	82	82	82	82	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	140	140	1131
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	46	47	40	40	1029
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	40	0	50	54	55	53	50	57	59	59	0	69	0	0	56	0	0	602
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	77	50	59	55	50	50	50	57	64	77	0	55	40	0	40	0	722

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 20 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	185	185	178	177	177	202	201	143	56	64	63	63	60	61	70	73	78	83	62	77	169	171	174	178	2,950
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	48	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	36	0	0	0	0	147
Costos Totales [kUSD]	212	185	178	177	177	250	201	143	63	64	63	63	60	61	70	73	78	84	90	114	169	171	174	178	3,097
Costo Marginal Quillota 220 kV	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	61.3	0.0	38.3	49.1	47.6	53.8	53.6	56.4	56.4	57.3	59.5	0.0	33.5	74.2	65.3	64.2	74.2	53.08
Pérdidas [MWh]	349	329	325	318	323	328	309	212	254	325	344	340	343	351	342	333	348	338	349	245	284	325	328	325	7,666
Consumos Propios [MWh]	234	234	234	234	234	239	239	239	207	207	207	207	207	207	207	207	207	208	210	213	213	213	213	213	5,235
Demanda Total [MWh]	9257	8850	8655	8531	8515	8518	8698	8971	9396	9789	10040	10218	10364	10472	10601	10562	10512	10286	10115	10033	10137	10325	10119	9773	232,736
Generación Total [MWh]	9839	9413	9214	9084	9072	9085	9246	9422	9858	10321	10591	10765	10914	11030	11150	11102	11067	10832	10674	10492	10634	10863	10660	10311	245,638

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 20 de diciembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	6.1	5.2	5.2	6.9	3.4	3.0	3.0	3.0	2.6	2.5	2.5	2.5	3.0	3.0	5.0	9.0	9.0	9.0	8.9	127.7	9.0	5.3
COSAPILLA	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.3	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.6	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.8	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	28.1	1.2	1.2
PUCLARO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.8	0.8	0.7	0.0	0.6	0.8	0.8	0.8	21.1	1.0	0.9
LOSMOLLES	6.5	5.2	3.8	3.7	4.0	3.9	3.8	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	4.8	5.2	8.4	8.5	8.6	8.4	83.5	8.6	3.5
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	39.5	46.1	47.0	47.0	46.9	47.3	46.7	46.7	46.7	45.9	45.1	44.4	44.0	44.7	44.7	46.0	46.0	46.9	46.6	45.1	44.5	44.5	44.0	43.3	1089.6	47.3	45.4
JUNCALITO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	28.0	1.2	1.2
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	23.9	24.4	24.4	24.1	24.1	24.6	24.1	24.1	24.1	23.9	25.0	25.4	25.3	26.0	25.7	25.3	25.4	25.6	26.1	26.0	25.5	25.4	25.3	25.2	598.9	26.1	25.0
BLANCO	53.6	55.1	55.5	56.0	55.7	54.8	54.6	54.8	54.4	54.3	54.8	54.7	54.5	54.7	54.3	55.1	53.4	54.0	54.6	55.0	54.3	53.9	54.8	54.6	1311.5	56.0	54.6
LOSQUILLOS	27.8	26.7	26.4	26.6	27.5	27.2	27.2	26.3	26.6	27.2	28.1	27.3	27.8	27.9	28.6	27.3	27.4	27.0	27.1	27.6	26.7	27.5	27.4	24.8	652.0	28.6	27.2
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.7	0.6	0.5
CARENA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	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	60.5	4.7	2.5
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	0.9	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	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	23.7	1.1	1.0
ALFALFAL	134.6	121.0	124.2	130.3	133.6	134.5	132.8	134.2	136.5	135.2	133.6	133.6	133.6	133.6	133.6	133.6	124.9	135.9	127.6	129.2	138.2	135.9	137.4	137.7	3185.3	138.2	132.7
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	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	3.2	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.8	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	109.7	109.4	110.2	110.5	111.7	111.4	111.1	109.7	109.4	110.8	93.2	110.6	109.9	109.7	111.6	111.6	110.4	110.0	111.0	112.5	111.1	110.4	110.9	109.2	2636.0	112.5	109.8
SAUZAL	67.8	67.4	68.3	67.9	70.7	69.1	66.0	64.1	63.8	64.8	64.1	64.3	63.7	57.5	57.5	56.7	61.8	67.8	75.4	72.7	73.0	74.2	72.6	1595.6	75.4	66.5	
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	203.2	8.5	8.5
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	9.8	9.8	9.9	9.9	9.8	9.7	9.7	9.7	6.4	9.8	9.8	9.8	9.6	9.5	9.5	9.6	9.8	10.0	9.9	9.9	10.0	10.0	231.3	10.0	9.6
LA-COMPANIA-II	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	44.6	1.9	1.9
LAHIGUERA	161.5	160.0	162.1	160.7	163.0	160.8	159.8	156.6	157.4	161.7	155.2	149.5	148.3	146.9	149.9	144.1	142.2	141.6	147.6	155.5	159.2	161.0	164.0	161.3	3729.7	164.0	155.4
LACONFLUENCIA	151.9	152.9	153.2	153.2	153.7	154.3	154.4	147.0	126.0	128.1	119.9	122.7	113.8	120.9	122.7	113.8	110.0	108.4	106.4	108.5	128.0	154.0	153.7	153.1	3250.3	154.4	135.4
ELPASO	60.0	58.3	51.3	48.7	40.7	39.1	58.4	46.5	39.6	40.8	41.3	41.5	41.6	41.6	41.7	41.3	51.4	52.0	50.1	49.9	49.9	53.7	43.6	34.7	1117.7	60.0	46.6
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.2	42.3	42.3
CONVENTOVIJO	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	6.7	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	12.5	12.6	12.6	11.6	221.7	12.7	9.2	
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	4.5	0.2	0.2
LAMONTANA-2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CUMPEO	4.7	4.8	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	4.9	4.7	4.6	4.4	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.2	4.6	4.3	4.4	4.6	4.7	110.1	5.0	4.6
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	70.0	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	35.1	1.9	1.5
LIRCAY	19.2	19.0	18.9	18.9	19.2	19.3	19.2	18.9	18.9	18.9	18.9	19.0	19.0	19.1	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	458.4	19.3	19.1
MARIPOSAS	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.4	3.4	84.4	3.6	3.5
PROVIDENCIA	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	37.5	1.8	1.6
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	8.6	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	20.4	0.9	0.9

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

0-12-2024

	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	MW/hh	MW/hh	
RALCO	551.5	554.2	563.5	556.6	577.9	572.2	562.3	352.2	252.6	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.4	342.1	583.0	612.4	615.7	598.7	7426.1	615.7	309.4	
PALMUCHO	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	31.9	31.9	31.9	31.9	31.9	31.9	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	31.9	31.9	767.1	32.0	32.0	
PANGUE	444.7	438.3	315.4	264.1	157.5	262.2	406.9	280.9	23.6	23.7	26.1	22.7	22.6	22.6	22.7	22.7	38.2	185.0	361.7	446.9	446.6	365.2	351.7	345.8	5297.8	446.9	220.7	
ANGOSTURA-1	97.0	114.0	123.0	115.0	132.0	116.0	117.0	84.0	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	113.0	136.0	123.0	1276.0	136.0	53.2	
ANGOSTURA-2	78.0	92.0	79.0	81.0	97.0	90.0	89.0	41.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.0	137.0	136.0	1038.0	137.0	43.3	
ANGOSTURA-3	47.0	47.0	47.0	46.0	47.0	46.0	47.0	11.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	45.0	43.0	41.0	988.0	47.0	41.2	
PE-TCHAMIMA	0.0	4.6	35.1	32.4	43.2	67.0	92.5	103.0	77.4	31.2	1.2	1.1	17.3	16.6	19.4	38.0	38.0	45.0	47.1	58.0	67.5	28.5	1.0	0.0	865.1	103.0	36.0	
PE-SIERRAGORDA	0.1	5.9	13.3	9.7	12.7	25.5	27.0	28.4	20.9	4.2	0.0	1.2	12.3	35.3	52.7	60.7	58.5	54.5	41.0	66.3	51.2	20.0	0.0	0.0	601.5	66.3	25.1	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.4	0.1	2.2	4.2	6.5	4.8	7.8	2.8	0.1	0.0	8.7	30.8	35.3	45.2	42.7	39.7	33.9	50.7	61.0	30.0	14.0	0.2	421.2	61.0	17.5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	7.5	11.9	2.5	0.1	0.0	0.0	1.8	0.9	0.8	0.1	0.0	0.1	11.6	79.8	86.8	90.9	86.9	80.2	67.1	99.7	153.6	108.0	50.3	18.9	959.3	153.6	40.0	
PE-CALAMA	0.1	0.5	0.2	1.2	7.4	19.1	25.8	18.6	16.3	10.2	1.1	0.0	11.4	55.2	87.4	90.6	88.0	81.3	74.1	94.2	119.1	66.1	26.3	1.6	895.8	119.1	37.3	
PE-CERRO-TIGRE	5.3	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	78.0	100.3	105.1	95.4	92.6	111.9	132.8	158.8	109.2	28.4	11.4	1036.9	158.8	43.2	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	23.8	49.2	51.4	45.1	38.5	25.0	18.1	4.2	2.0	0.0	0.0	259.3	51.4	10.8	
PE-SARCO	0.0	4.2	15.2	15.2	9.9	0.3	11.4	43.5	34.0	22.9	13.9	5.6	1.8	0.3	2.0	4.7	5.0	5.0	2.3	4.5	36.6	56.8	73.2	58.2	426.4	73.2	17.8	
PE-HORIZONTE	15.2	8.3	14.4	36.2	62.9	49.6	20.7	11.0	5.3	9.4	1.6	2.3	2.3	69.3	261.5	183.2	168.0	165.5	164.1	145.9	84.4	29.8	3.8	8.1	1522.7	261.5	63.4	
PE-KALLPA	0.8	0.6	1.7	15.3	35.6	32.1	23.3	15.1	9.6	8.7	3.7	0.0	1.7	58.7	105.4	85.1	84.1	92.4	95.1	93.7	91.8	28.0	6.6	0.6	899.6	105.4	37.1	
PE-SANJUAN	0.0	14.7	17.6	16.2	9.0	0.4	0.6	37.7	47.3	26.5	16.9	3.8	0.5	2.3	5.6	11.5	7.3	11.4	7.1	13.5	46.0	48.7	59.8	48.9	453.3	59.8	18.9	
PE-CABOLEONES	0.6	8.4	5.5	5.1	0.7	0.0	0.0	24.6	29.6	19.1	22.1	15.6	4.6	0.1	2.8	5.8	3.9	2.5	2.4	11.2	38.0	45.7	50.5	39.4	338.3	50.5	14.1	
PE-CABOLEONES-2	2.2	8.1	8.1	1.0	0.0	0.0	0.0	10.9	30.4	35.4	26.7	16.5	3.8	0.5	4.9	7.7	8.6	7.1	1.0	13.4	43.5	61.1	44.3	32.2	367.2	61.1	15.3	
PE-CABOLEONES-3	1.4	8.3	6.9	7.8	3.7	0.1	0.0	6.6	18.2	20.7	11.6	3.8	0.5	0.4	3.9	7.2	9.0	3.6	3.7	12.1	34.1	44.8	48.5	41.2	298.1	48.5	12.4	
PE-ATACAMA	2.5	10.2	8.5	5.8	2.1	0.0	0.0	3.5	24.0	20.6	12.8	6.6	2.5	1.4	4.3	6.5	9.2	10.6	6.3	19.9	44.9	62.4	49.3	41.9	355.6	62.4	14.8	
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	55.4	56.4	45.2	32.3	9.0	9.4	0.2	0.4	0.0	0.0	0.5	4.8	1.5	0.0	3.1	31.5	49.6	53.9	49.4	67.6	97.4	105.2	103.3	104.6	880.8	105.2	36.7	
PE-LOSURUROS	17.3	25.3	7.9	1.1	0.9	7.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.9	41.0	56.0	60.0	53.2	45.7	65.1	101.7	99.7	89.3	76.3	757.6	101.7	31.6	
PE-TALINAYORIENTE	5.4	3.0	0.2	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	9.3	20.6	40.5	48.9	36.4	20.4	78.0	74.2	83.9	50.0	46.0	43.2	562.7	83.9	23.4	
PE-TALINAYPONIENTE	40.9	40.7	28.5	14.1	0.8	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	7.2	11.5	28.6	34.3	32.6	30.2	7.3	33.4	59.2	57.0	57.1	55.7	545.8	59.2	22.7	
PE-PUNTA-DE-TALCA	34.0	27.9	9.9	5.4	2.2	4.4	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	1.2	2.4	5.1	19.1	29.1	47.0	70.1	73.4	73.5	66.4	69.5	64.3	61.2	669.2	73.5	27.9	
PE-PUNTASIERRA	55.3	51.1	41.6	30.9	14.8	8.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	11.2	27.2	40.2	45.3	42.8	35.6	52.2	81.1	81.6	80.1	71.8	775.0	81.6	32.3	
PE-MONTEREDONDO	12.8	14.7	8.9	2.7	0.8	1.8	0.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	10.1	18.4	25.6	25.6	25.0	37.2	40.3	36.6	28.5	22.5	316.0	40.3	13.2	
PE-CANELA	4.6	4.4	2.6	2.1	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	2.9	4.6	8.5	10.5	13.7	13.0	9.5	8.7	6.0	5.2	99.8	13.7	4.2		
PE-CANELA-2	28.8	19.4	15.5	12.2	6.7	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.1	7.9	10.4	23.0	29.9	25.5	38.5	49.0	42.2	39.8	33.5	387.9	49.0	16.2	
PE-TOTORAL	24.3	20.9	13.7	7.6	4.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.4	4.2	9.7	13.9	17.7	21.0	26.3	29.3	32.3	20.1	14.8	266.5	32.3	11.1	
PE-PUNTA Palmeras	32.6	31.1	23.7	14.4	10.1	8.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.5	9.1	14.6	23.0	24.3	19.3	28.5	38.6	36.5	32.0	8.8	363.8	38.6	15.2	
PE-UCUIQUER	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	6.8	3.6	4.4	4.4	1.8	0.2	0.3	0.2	0.4	0.9	1.5	1.7	1.7	1.9	2.6	5.9	5.4	98.2	7.8	4.1	
PE-UCUIQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-ESTRELLA	48.9	47.8	50.1	48.6	47.1	47.6	43.5	27.9	11.9	13.7	13.7	6.5	3.1	3.8	5.8	7.4	3.9	7.7	0.2	14.7	43.0	47.1	49.9	46.9	640.9	50.1	26.7	
PE-CARDONAL	16.3	8.8	24.6	26.4	25.9	25.9	25.2	23.5	17.3	17.2	13.5	7.4	3.8	4.2	4.0	7.8	10.5	12.1	3.8	18.9	29.8	30.5	27.0	25.9	410.3	30.5	17.1	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	9.6	20.6	20.0	20.2	19.8	14.2	8.6	9.1	9.0	4.4	2.1	3.4	3.4	4.8	8.7	10.5	3.1	16.7	26.2	26.2	22.3	21.7	284.4	26.2	11.9	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	9.2	28.9	25.7	29.7	29.7	22.9	11.2	14.7	14.0	7.1	4.1	5.8	5.8	7.7	13.5	16.2	4.2	22.0	31.7	36.0	35.5	32.1	407.0	36.0	17.0	
PE-ELMAITEN	1.0	0.7	1.7	1.0	0.7	0.6	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	1.3	1.0	0.2	10.6	1.7	0.4	
PE-LASPENAS	4.8	4.1	2.6	1.7	1.1	0.5	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	3.7	6.3	5.4	4.0	3.1	1.7	1.5	1.7	1.9	1.0	48.3	6.3	2.0	
PE-ALENA	27.3	13.9	5.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	5.0	4.1	10.7	19.2	14.2	14.6	118.0	27.3	4.9	
PE-CUEL	15.4	9.0	5.7	3.3	3.9	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.2	0.3	1.8	3.4	4.9	5.0	3.8	59.2	15.4	2.5	
PE-SAN-MATIAS	20.1	19.6	9.1	6.0	5.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.7	1.1	2.5	10.4	4.6	8.4	90.2	20.1	3.8		
PE-LOS-OLMOS	53.3	39.4	22.3	24.5	23.1	11.3	3.6	0.0	0.0	0.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	12.8	20.4	26.8	43.4	42.4	327.4	53.3	13.6
PE-LAESPERANZA	4.4	3.3	1.2	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	2.1	1.8	2.4	1.8	21.5	4.4	0.9	
PE-NEGRETE	16.6	13.5	5.3	7.2	5.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	4.6	9.4	8.6	7.8	8.0	91.7	16.6	3.8	
PE-LOSBUENOSAIRES	14.9	4.6	2.1	1.2	1.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	3.2	3.0	3.2	2.9	38.6	14.9	1.6	
PE-MESAMAVIDA	33.9	26.3	9.4	9.6	11.5	6.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.9	3.1	8.0	13.3	12.1	10.1	146.4	33.9	6.1	
CAMPO_LINDO_E																												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	3.9	5.3	6.4	7.3	7.6	7.7	5.6	5.4	4.2	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	7.7	2.5
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	10.3	11.4	11.8	18.0	23.9	32.1	34.0	32.5	31.2	15.5	11.8	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	238.2	34.0	9.9
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.2	19.9	25.4	25.7	24.4	22.6	19.3	17.2	17.3	16.5	15.1	14.4	6.1	0.1	0.0	0.0	0.0	233.1	25.7	9.7
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	9.8	12.8	13.1	12.6	11.8	10.1	8.9	8.8	8.5	8.0	6.8	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	118.3	13.1	4.9
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.7	21.0	26.4	28.7	29.0	29.0	30.5	30.8	31.8	30.4	28.6	24.2	13.5	0.5	0.0	0.0	0.0	334.9	31.8	14.0
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	2.3	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	45.3	134.1	53.5	46.9	46.9	46.9	46.9	46.9	46.9	46.9	46.9	39.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	695.4	134.1	29.0
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	56.2	48.1	30.2	31.6	26.8	29.0	31.3	68.0	62.0	57.1	52.4	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	536.0	68.0	22.3
PFV-MARIALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	38.6	160.5	198.8	200.1	200.1	195.8	200.1	181.7	186.3	197.8	184.8	160.7	58.9	0.5	0.0	0.0	0.0	2164.7	200.1	90.2
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	41.0	117.0	215.0	313.0	317.0	293.0	247.0	219.0	231.0	225.0	207.0	148.0	54.0	2.0	0.0	0.0	0.0	2630.0	317.0	109.6
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	23.7	46.2	42.9	40.9	38.3	32.0	27.8	29.4	29.4	26.4	23.0	14.4	0.1	0.0	0.0	0.0	383.9	46.2	16.0
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	61.4	70.0	70.0	70.1	70.0	72.9	96.8	100.2	97.8	90.5	82.9	44.5	0.0	0.0	0.0	0.0	939.0	100.2	39.1
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	33.2	104.7	134.1	119.8	109.2	100.5	85.9	77.6	77.3	75.0	70.8	61.6	39.1	1.0	0.0	0.0	0.0	1090.0	134.1	45.4
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	46.0	147.6	229.8	207.2	190.0	175.1	148.8	132.9	139.2	132.0	122.9	107.3	74.4	1.1	0.0	0.0	0.0	1854.5	229.8	77.3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.1	111.6	140.6	129.2	117.0	108.0	92.3	81.1	83.8	81.7	74.4	59.1	28.3	0.6	0.0	0.0	0.0	1134.9	140.6	47.3
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.7	7.1	6.9	7.7	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.8	8.8	9.0	9.0	9.1	9.0	9.1	7.2	7.9	7.2	5.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	90.3	9.1	3.6
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	50.6	53.4	65.6	77.3	58.3	57.9	53.3	56.4	54.3	50.0	35.5	24.6	0.5	0.0	0.0	0.0	655.8	77.3	27.3
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	39.6	63.0	57.6	51.8	47.9	40.2	35.9	37.8	36.2	33.3	29.1	17.1	0.2	0.0	0.0	0.0	498.4	63.0	20.8
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	67.8	99.8	101.1	95.3	91.6	80.1	71.6	76.0	75.4	66.2	57.2	36.1	0.7	0.0	0.0	0.0	938.1	101.1	39.1
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	5.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.1	4.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	82.9	8.8	3.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	35.0	51.5	44.0	51.3	46.3	44.3	40.5	36.1	44.2	46.2	42.4	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	514.8	51.5	21.5
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	32.7	41.6	36.1	40.5	38.4	32.6	29.0	30.3	28.9	26.1	22.7	17.8	0.6	0.0	0.0	0.0	385.3	41.6	16.1
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	74.9	100.0	85.5	78.6	73.6	62.8	56.0	58.6	55.9	51.9	44.8	32.8	1.4	0.0	0.0	0.0	798.7	100.0	33.3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	4.6	4.8	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	3.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	51.0	5.1	2.1
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.8	8.2	7.7	8.7	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.5	7.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	94.7	9.0	3.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	76.9	125.4	136.7	135.8	126.8	110.9	98.5	104.0	99.1	90.7	78.1	47.4	0.8	0.0	0.0	0.0	1253.1	136.7	52.2
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	16.6	9.0	7.9	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	9.3	6.6	0.1	0.0	0.0	0.0	111.3	16.6	4.6
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.0	49.1	61.5	64.4	36.2	57.1	28.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.4	0.0	0.0	0.0	316.3	64.4	13.2
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	45.2	75.8	76.9	62.1	62.1	62.1	62.1	40.8	10.0	28.6	53.3	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	596.6	76.9	24.9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	9.9	10.1	67.1	81.1	68.3	47.0	49.0	24.6	10.0	10.0	47.9	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	454.0	81.1	18.9
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.8	62.6	93.4	95.1	90.2	90.3	79.3	52.2	65.0	97.1	73.4	42.3	29.0	0.8	0.0	0.0	0.0	889.9	97.1	37.1
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	5.4	5.4	5.0	4.9	5.3	5.2	5.2	5.4	5.1	3.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	5.4	2.4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	7.4	7.2	6.8	6.8	7.3	7.2	7.2	7.5	7.2	5.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	7.5	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	0.0	16.9	20.5	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	17.6	11.8	0.1	0.0	0.0	0.0	210.7	20.5	8.8
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	50.1	65.3	68.9	71.2	72.0	72.7	61.1	63.8	71.4	67.9	50.5	21.7	0.2	0.0	0.0	0.0	749.7	72.7	31.2
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	12.7	39.1	70.1	59.3	25.9	74.8	62.6	61.2	60.6	57.3	50.3	45.4	10.6	0.0	0.0	0.0	0.0	630.7	74.8	26.3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	37.3	79.7	79.7	50.8	63.0	67.9	82.9	90.9	80.6	70.4	65.5	35.6	0.0	0.0	0.0	0.0	810.6	90.9	33.8
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-LALAKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	30.8	40.9	42.8	42.7	38.8	33.2	29.7	31.3	29.6	27.2	23.6	14.2	0.4	0.0	0.0	0.0	392.8	42.8	16.4
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	2.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.3	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.2	4.5	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	50.5	4.7	2.1
PFV-LALAKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	9.8	13.6	13.4	12.9	11.5	9.7	8.7	9.3	9.1	8.4	7.4	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	121.1	13.6	5.0
PFV-CONELJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	53.5	72.8	69.6	81.4	64.5	75.6	93.0	93.7	73.2	66.4	40.7	34.6	2.0	0.0	0.0	0.0	841.2	93.7	35.1
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	31.2	56.7	55.3	53.1	49.3	42.1	37.0	39.4	37.3	34.4	29.7	24.							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.4	7.8	8.1	8.9	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	8.8	8.1	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	97.4	9.1	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	7.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.1	7.6	3.1	0.1	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	0.5	4.5	4.1	4.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	7.7	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	87.9	9.0	3.7
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.7	3.3	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	55.2	4.7	2.3
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.4	0.1
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	2.9	6.4	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.0	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	86.1	8.9	3.6
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.4	2.6	3.8	3.6	4.4	5.8	8.3	6.4	3.3	4.0	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	50.7	8.3	2.1
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.0	8.7	9.0	9.3	9.5	9.3	9.4	7.2	7.8	7.5	6.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	95.0	9.5	4.0
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	1.1	1.3	1.4	1.4	1.7	1.9	1.9	2.8	2.7	1.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	0.7	0.7	0.8	1.1	1.3	1.2	1.4	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.4	0.5
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	1.9	2.2	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.7	3.4	5.2	4.7	4.5	5.7	5.9	6.8	8.5	7.9	4.8	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	66.7	8.5	2.8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.2	4.6	4.3	4.1	5.8	6.0	6.3	6.5	4.5	2.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	50.6	6.5	2.1
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	0.0	0.8	3.9	4.6	4.4	4.9	4.9	4.7	3.7	3.6	3.9	3.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	43.9	4.9	1.8
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	1.9	1.6	2.2	2.4	2.7	2.4	2.1	1.3	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.0	1.6	2.1	2.4	2.3	1.8	1.6	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.4	0.8
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	4.1	4.6	4.9	5.0	5.1	5.1	4.7	4.1	4.2	3.6	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	51.6	5.1	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.6	1.5	1.6	1.6	2.0	1.9	1.2	1.2	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	21.3	2.6	0.9
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.3	4.5	4.1	5.8	5.9	7.1	7.2	7.2	7.1	4.0	6.0	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	70.5	7.2	2.9
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.1	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.2	4.9	4.8	4.4	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	56.9	4.9	2.4
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	0.6	2.0	2.7	2.9	3.0	3.1	3.0	2.9	2.5	3.0	2.9	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	33.0	3.1	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.5	4.2	4.5	4.2	5.1	8.7	8.7	8.4	6.7	4.6	1.9	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	66.0	8.7	2.8
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	6.7	5.8	4.3	5.6	5.8	7.0	6.5	3.9	4.2	4.3	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	63.8	7.0	2.7
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.5	2.9	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	2.0	0.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.5	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	2.7	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.2	2.0	1.6	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.2	0.7
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	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.3	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.1	8.1	8.6	7.5	8.3	8.2	8.0	7.7	6.1	7.4	6.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	86.6	8.6	3.6
PFV-LOSGORRIONES	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	2.8	2.8	2.7	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.9	9.1	9.2	9.2	9.2	9.2	9.0	9.0	8.9	8.6	4.8	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	101.4	9.2	4.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.1	7.8	8.3	8.3	8.3	8.2	8.0	7.4	7.6	7.6	3.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	84.3	8.3	3.5
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.6	2.8	2.7	2.8	2.9	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
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	0.5	1.3	2.0	2.4	2.4	2.5	2.3	2.1	1.7	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	3.7	5.0	4.5	5.4	5.4	5.3	5.3	3.2	1.4	4.6	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	48.3	5.4	2.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	0.9	0.9	1.5	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	2.1	0.8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	0.8	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	18.3	2.0	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.9	6.2	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.3	8.7	8.9	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	99.9	9.0	4.2
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	0.4	2.0	1.6	2.2	2.7	2.9	2.9	2.8	2.8	2.2	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	29.6	2.9	1.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	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	1.4	1.8	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.2	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.6	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.2	6.4	6.9	7.7	7.6	7.6	7.4	7.4	5.2	0.0	0.0	1.5	0.5						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.2	1.5	1.5	1.4	1.8	2.4	2.3	2.2	2.7	1.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	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	0.0	0.0	1.9	5.6	7.3	7.7	7.9	8.1	7.9	8.0	7.3	0.0	1.8	6.3	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	73.4	8.1	3.1	
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.6	7.9	8.3	8.4	8.1	8.5	9.0	8.8	8.5	8.0	6.8	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.7	7.2	7.5	7.7	7.9	7.9	8.0	7.8	7.6	7.3	6.5	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	86.8	8.0	3.6	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.2	0.5	
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.3	8.2	8.8	8.5	8.8	8.0	8.8	8.7	8.5	8.1	7.0	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	95.4	8.8	4.0	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.9	42.5	38.5	12.9	9.6	58.8	60.2	83.8	82.3	98.1	97.6	62.9	14.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	671.9	98.1	28.0	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	60.4	69.8	25.4	37.5	17.3	7.0	21.9	6.8	22.5	7.0	33.8	35.5	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	368.8	69.8	15.4	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	48.9	75.3	70.8	65.1	60.4	51.1	45.6	48.4	45.6	41.4	35.7	27.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	633.0	75.3	26.4	
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	101.5	9.0	4.2	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.6	0.7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.9	0.7	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.8	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	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	0.0	0.5	1.2	1.9	2.4	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8	
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.8	8.3	8.2	8.3	8.6	8.6	8.6	8.4	7.6	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	8.6	3.2	
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.6	3.6	7.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	6.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	9.0	2.9	
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.2	3.2	8.6	9.0	8.9	8.8	8.7	8.1	5.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.6	9.0	2.7	
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.0	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8	
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.6	0.0	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	0.2	0.6	0.9	2.3	3.8	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.6	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	9.0	3.0	
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	7.5	8.4	8.6	8.7	8.8	8.7	8.5	8.3	7.5	5.9	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	88.6	8.8	3.7	
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.2	0.6	
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.8	5.4	5.5	5.6	5.5	5.3	4.4	4.9	4.7	3.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	5.6	2.3	
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	1.8	3.6	5.9	6.0	6.6	6.6	6.6	5.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	6.6	2.0	
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0	
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	2.1	4.2	6.4	6.7	6.8	6.8	6.7	6.6	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	6.8	2.2
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2	
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.7	2.9	5.7	8.0	8.4	8.5	8.5	8.5	8.1	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.6	8.5	2.7
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	104.3	9.0	4.3	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.2	0.1	
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	55.2	130.3	159.6	159.5	159.5	143.2	119.7	106.4	112.1	105.8	98.4	86.1	72.6	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1512.8	159.6	63.0	
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	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	0.0	2.1	0.2	0.1	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	2.1	2.7	2.9	3.2	3.1	2.9	2.3	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	3.2	1.0	
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	0.0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	6.2	6.7	7.0	7.2	7.3	7.3	7.2	6.9	6.5	5.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	7.3	3.2	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.0	0.5	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	1.9	0.9	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	1.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	1.9	0.9	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	1.9	3.0	2.9	2.9	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	3.0	0.9	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.1	0.5	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.4	0.1	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	4.6	7.3	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	7.9	5.8	2.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	5.9	6.5	6.5	6.5	6.5	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	6.5	2.7	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.0	0.5	
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	5.6	2.6	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	3.6	5.5	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	4.6	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3</			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

20-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	4.2	2.0
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	2.0	2.3	2.4	2.3	2.1	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	1.9	0.9
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.6	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	9.0	9.0	7.4	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	96.5	9.0	4.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.8	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.9	1.1	0.9	1.2	0.2	0.0	1.5	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.3	2.1	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	0.9	0.4
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.2	3.7	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	4.2	2.1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.4	2.1	2.6	2.7	2.8	2.7	2.6	1.9	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.8	1.0
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.4	5.7	6.5	7.0	7.1	7.0	6.7	6.3	5.4	3.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.5	7.1	2.7
PMGD-PFV-ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.0	8.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.7	7.5	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	99.4	9.0	4.1
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.9	0.7
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	6.8	7.2	7.5	7.6	7.6	7.4	7.4	7.2	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	7.6	3.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.7	1.3
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.3	0.7
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	4.2	3.2	5.1	5.2	5.0	4.8	4.6	4.4	4.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	5.2	1.9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.1	0.8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.5	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	5.4	5.6	5.6	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	4.4	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	5.8	2.6
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	0.9	1.2	0.3	0.0	0.7	1.0	1.7	1.8	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.8	0.5
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.0	3.2	4.2	4.7	4.9	4.9	4.4	1.3	2.4	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	4.9	1.4
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	1.8	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.3	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.2	0.7
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.8	7.6	8.1	8.3	8.3	8.3	8.0	8.0	8.1	7.7	6.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	8.3	3.7
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.8	2.9	2.9	2.7	2.8	1.7	2.8	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	2.9	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	2.0	2.1	1.9	1.6	1.5	1.4	1.5	1.4	1.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.9	0.3
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.9	4.0	5.5	6.4	6.7	8.1	7.2	5.9	4.1	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.9	8.1	2.3
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.8	4.6	5.1	4.5	5.5	8.5	8.8	8.4	5.6	5.2	1.8	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	8.8	2.9
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	3.2	2.7	3.4	3.5	3.5	3.5	2.9	2.9	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.5	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.6	4.9	3.3	3.9	4.7	4.7	4.1	4.6	3.8	2.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.2	4.9	2.0
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.5	5.2	4.9	3.5	5.9	7.8	7.5	7.8	7.5	3.1	2.0	4.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	7.8	2.8
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.8	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.3	5.3	5.8	6.0	6.1	6.1	6.0	6.0	5.8	5.5	4.8	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.4	6.1	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	3.3	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.3	2.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	3.6	1.6
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.9	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	2.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	3.0	0.9
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.7	2.3	2.6	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.5	7.3	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	6.3	7.5	7.0	5.6	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	81.6	7.8	3.4
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	1.4	2.0	2.0	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.6	1.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.7	2.9	2.9	3.0	2.8	2.4	2.8	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	3.0	1.1
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.3																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

0-12-2024

	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-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	1.4	1.8	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.9	1.5	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.1	5.2	5.7	5.5	4.2	5.4	5.4	5.3	5.3	5.1	3.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.7	5.7	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	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	2.6	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.7	0.3	
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.6	7.2	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	7.7	7.6	7.3	5.1	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	7.8	3.4	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.2	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	6.9	6.9	6.8	6.4	3.3	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	7.1	3.2	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.7	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	4.6	3.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	5.0	2.3	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.3	2.0	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.3	1.0	
PFV-PMGD-PANGUIL-EMO-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	0.0	
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	2.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.4	1.1	
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.8	1.8	1.6	1.3	1.0	0.5	0.2	0.1	0.8	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8	0.6	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.2	5.1	4.5	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	3.7	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.1	2.4	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.6	1.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3	
PMGD-PFV-HUIJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.2	0.0	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	0.1	0.3	0.6	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.1	0.4	
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.4	1.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.4	1.9	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	7.6	7.3	8.6	8.9	9.0	9.0	8.9	8.6	8.0	6.1	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	92.3	9.0	3.8	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.8	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	3.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	4.6	2.2	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.3	1.0	
PMGD-PFV-EL-TRILE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.5	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	5.1	5.1	3.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	5.3	2.5	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.4	48.4	82.6	84.5	81.4	80.5	68.7	60.9	64.7	61.2	56.2	48.3	30.1	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	781.3	84.5	32.6
PMGD-PFV-ANUNUA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.4	0.8	
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	44.6	69.9	72.9	72.0	69.5	60.4	54.0	56.9	53.8	50.2	43.6	26.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	689.1	72.9	28.7
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	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	0.0	
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.4	8.4	8.9	9.0	8.9	8.9	8.7	8.9	8.7	8.6	6.9	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.0	0.5	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	4.4	5.1	5.2	5.3	5.3	5.3	5.2	5.1	4.8	4.1	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	5.3	2.3	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.2	1.0	
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	61.1	119.8	122.8	116.6	107.3	90.9	71.0	74.9	82.1	74.3	64.1	44.3	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1049.7	122.8	43.7
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	4.9	1.7	
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.4	4.7	4.3	6.7	6.6	8.1	8.5	8.4	8.1	5.1	4.1	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.4	8.5	3.1	
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.4	1.5	2.1	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0	
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.1	5.4	4.8	7.7	7.3	8.8	8.9	8.9	8.8	6.4	7.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	8.9	3.6	
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	2.6	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7	
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.1	0.9	1.4	1.5	1.5	2.2	2.4	2.3	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.4	0.8	
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	1.2	1.3	1.4	2.0	2.0	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.0	0.6	
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	36.6	51.0	55.2	57.4	57.1	59.2	61.0	59.1	56.6	52.2	43.9	18.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	621.3	61.0	25.9
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.2	0.9	1.4	1.4	1.4	1.6	1.9	2.1	2.5	2.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.5	0.8	
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

20-12-2024

	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-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.2	1.9	2.0	1.9	1.8	1.6	1.1	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.0	0.6	
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	3.1	7.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	5.9	8.3	5.4	0.9	0.0	0.0	0.0	100.6	9.0	4.2	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.6	6.0	7.1	7.3	7.1	6.8	6.3	5.6	3.5	3.0	2.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	61.9	7.3	2.6	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.9	0.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	13.0	1.1	0.5	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.5	2.0	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.4	1.1	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	9.5	0.9	0.4	
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	1.9	2.3	2.4	2.4	2.6	1.9	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9	
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.0	1.4	1.1	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.4	0.6	
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	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	0.9	2.8	4.7	6.4	7.4	8.2	8.5	7.7	6.3	6.0	5.1	3.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	69.0	8.5	2.9	
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.4	8.6	8.9	9.0	8.9	9.1	9.1	8.1	8.3	8.4	7.4	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	98.2	9.1	4.1	
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHAUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.9	8.7	8.7	8.8	8.9	8.9	8.5	8.4	8.7	5.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	85.6	8.9	3.6	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1	
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	34.0	3.0	1.4	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.4	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	5.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	73.3	7.1	3.1	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0	
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1	
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	2.2	0.2	0.1	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	29.5	3.0	1.2	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.5	5.7	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	3.3	2.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	59.5	5.9	2.5	
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.5	2.2	1.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	73.4	7.7	3.1	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.5	0.6	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.4	0.5	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	1.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.3	0.9	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	2.8	2.6	2.9	2.7	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	3.0	1.2	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.6	2.9	2.7	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	3.0	1.2	
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.6	3.0	2.7	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	3.0	1.2	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.3	1.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	2.4	0.9	
PFV-TAMANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.3	15.0	15.0	18.2	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	18.3	9.1	5.2	1.3	0.0	0.0	0.0	204.8	19.0	8.5	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.6	1.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1	
PFV-CHINCOL	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	2.8	2.8	2.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.9	1.2	
PFV-PEUMO-YUNGAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	0.1	1.9	2.5	2.5	2.5	2.7	3.8	3.2	2.5	2.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	31.5	4.5	1.3	
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	1.8	1.6	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7	
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.8	8.6	3.5	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	95.7	9.0	4.0	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.5	1.1	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	0.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	3.5	3.0	2.6	2.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	27.4	3.5	1.1	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	1.6	0.7	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	8.7	8.9	4.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	95.5	8.9	4.0	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.2	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	16.8	6.5	0.7	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	10.9	0.8	0.5	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.8	1.1	2.4	4.4	4.3	4.2	4.1	3.8	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	32.0	4.4	1.3	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.3	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.6	7.6	7.4	7.1	5.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	82.1	7.7	3.4	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.9	5.6	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.9	4.5	2.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	57.3	6.3	2.4	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.8	7.4	8.1	8.4	8.6	8.6	8.5	8.5	8.1	7.5	5.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	88.9	8.6	3.7	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.5	2.4	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.0																	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.3	2.3	2.3	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	1.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	1.9	1.6	2.4	2.7	3.0	2.7	2.3	1.4	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	3.0	1.1
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	1.9	2.1	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	1.8	1.9	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	11.3	1.1	0.5
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.2	1.2	1.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.2	3.8	5.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.8	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	6.0	2.8
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.5	2.0	2.6	2.5	2.5	2.3	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.5	6.7	4.4	4.2	5.4	5.1	5.6	6.4	3.9	4.3	4.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	62.2	6.7	2.6
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	2.1	1.1	1.8	1.4	1.2	1.1	0.5	0.5	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	14.1	2.1	0.6
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.1	4.5	6.8	6.8	7.5	7.6	5.5	4.8	4.4	3.7	1.8	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	60.8	7.6	2.5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.2	8.5	8.7	8.9	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	6.3	3.5	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	91.9	8.9	3.8
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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	15.2	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.7	5.7	6.6	1.2	0.0	0.0	0.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	6.6	0.8
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.1	8.0	7.8	7.8	8.0	8.0	8.0	7.8	8.0	8.0	7.4	5.0	0.7	0.0	0.0	0.0	94.3	8.0	3.9
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	0.8	0.6	0.3	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.9	8.9	9.0	8.7	8.1	7.2	6.9	5.6	4.5	5.6	3.3	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	81.0	9.0	3.4
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.0	4.7	7.9	7.7	7.2	8.4	8.6	5.4	1.6	1.7	2.8	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	66.2	8.6	2.8
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.7	2.3	2.4	2.1	2.5	1.9	1.5	0.4	0.5	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	18.9	2.5	0.8
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.7	5.3	4.9	4.8	4.9	5.6	5.7	3.4	1.4	2.1	1.2	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	47.2	5.7	2.0
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.4	3.6	3.6	3.0	3.5	3.7	3.5	1.9	0.9	1.1	0.8	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	31.6	3.7	1.3
PMGD-PFV-VELASCO-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-CHACAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	7.7	8.7	8.9	8.7	8.6	8.1	6.3	2.7	1.8	1.5	0.5	0.8	0.0	0.0	0.0	70.8	8.9	3.0
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.3	8.7	9.0	9.0	9.0	7.4	7.8	8.0	5.4	1.8	0.9	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.6	2.4	2.2	2.6	2.7	1.8	0.8	1.0	0.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7	1.0
PFV-VALLEDDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.9	1.9	1.8	1.8	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.3	6.4	7.3	7.8	8.2	8.5	8.4	7.8	6.9	5.7	3.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	76.9	8.5	3.2
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.1	0.8
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	4.4	4.8	5.0	5.0	5.1	5.0	4.9	4.8	4.5	3.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	51.8	5.1	2.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.6	2.7	2.3	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	2.1	2.4	2.4	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.8	5.5	6.9	7.4	7.7	8.7	8.1	6.7	5.0	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	65.9	8.7	2.7
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.2	1.7	1.9	2.4	2.4	2.1	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.4	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.7	1.4	1.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.0	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	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	0.2	0.7	1.3	1.8	1.9	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
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	0.1	0.2	0.6	0.7	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.0	0.7	1.1	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.1	2.3	2.3	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.5	2.1	2.2	2.1	2.0	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.7	2.1	2.4	2.5	2.3	1.9	1.8	1.3	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.9	2.2	2.3	2.3	2.1	1.8	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.3	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.8	3.0	3.0	3.1	3.0	2.9	2.4	2.8	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	3.1	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	3.5	4.5	3.6	3.3	3.7	3.2	2.3	1.3	1.									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.7	4.1	3.8	3.3	4.3	6.6	6.1	6.0	5.7	5.2	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	54.1	6.6	2.3	
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	15.6	1.2	0.7	
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.6	1.2	1.2	1.9	2.9	2.5	2.6	2.0	1.4	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.9	0.9
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.4	2.4	2.5	2.1	2.5	2.5	2.4	2.2	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.5	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.1	3.1	3.0	2.5	3.4	4.9	4.6	4.6	4.5	4.9	1.9	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	4.9	1.8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	4.1	3.2	3.8	4.3	4.3	4.3	4.2	4.1	4.0	3.6	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	4.3	1.9
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.4	0.5
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.0	1.3	1.2	2.0	2.7	2.5	2.6	2.6	1.9	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.7	1.0
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	1.0	1.9	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.9	0.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	0.9	1.1	1.1	1.5	2.2	2.2	2.1	1.1	1.7	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.2	0.7
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.7	2.7	2.6	2.8	2.7	2.6	2.6	1.9	2.4	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.2	5.4	6.1	7.4	7.5	7.1	7.6	7.6	7.1	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	7.6	2.7
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.0	5.0	4.1	5.6	5.9	6.0	6.0	5.9	6.0	6.0	6.0	4.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	6.0	2.9
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	1.4	1.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.6	0.6
PMGD-PFV-CUARZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.8	8.6	8.6	8.5	8.3	7.9	6.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	8.6	2.6
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.1	2.2	5.1	8.1	9.1	8.9	9.0	9.0	9.1	8.9	8.6	8.2	7.4	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	97.4	9.1	4.1
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	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	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	9.0	0.0	8.4	0.0	0.0	0.0	9.0	8.9	7.4	4.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	54.1	9.0	2.3
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	8.7	7.6	7.4	6.4	7.3	7.4	3.5	1.7	3.3	2.4	4.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	8.7	2.9
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	14.5	36.5	36.4	53.4	41.9	78.8	80.0	58.3	62.3	34.4	0.0	35.1	28.2	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	564.7	80.0	23.5
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.6	2.4	2.3	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	1.8	1.7	1.7	2.1	2.6	1.9	0.5	0.5	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.6	0.8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	4.0	3.6	3.7	3.5	4.0	4.9	4.0	1.1	1.2	2.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	37.3	4.9	1.6
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.2	1.2	1.8	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	9.0	8.6	2.5	1.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	9.0	3.6
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.8	5.0	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	4.9	1.4	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.5	5.3	2.1
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	1.5	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.1	1.3
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.8	7.1	7.4	5.4	6.4	7.1	7.6	7.6	3.9	5.9	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	7.6	2.6
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.2	1.4	1.8	2.1	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	4.9	5.5	5.7	5.8	5.8	5.3	5.9	5.6	5.2	3.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	5.9	2.5
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.1	6.4	7.7	8.1	8.4	7.8	7.2	6.3	4.8	2.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	8.4	2.8
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	2.4	2.5	2.6	2.2	1.8	2.2	2.6	2.2	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.6	1.0
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.7	3.2	5.4	4.5	4.9	8.4	8.8	6.5	6.9	3.7	5.5	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	8.8	2.8
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	5.3	7.7	8.1	8.4	8.3	8.4	1.0	0.3	7.2	7.9	6.9	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	74.6	8.4	3.1
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	8.4	8.6	8.5	8.7	8.7	8.6	7.5	7.7	8.2	7.6	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	95.1	8.7	4.0
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.6	7.1	7.3	7.5	7.5	7.1	5.8	6.5	6.2	5.8	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	7.5	3.2
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	0.8	0.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.1	1.2	1.3	1.8	1.8	1.8	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	1.6	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.3	1.3	2.0	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0
PFV-PUELCHE	0.0	0.0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
UJUNA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CERROPABELLON-U1_GEO	11.4	11.2	11.3	11.3	11.0	11.3	11.2	11.5	11.0	11.9	11.3	11.2	11.0	11.0	11.2	11.2	11.5	11.5	11.8	12.2	11.9	12.0	12.2	274.0	12.2	11.4		
CERROPABELLON-U2_GEO	9.7	9.6	9.5	9.5	9.5	9.4	9.4	9.3	8.8	8.6	8.8	8.5	8.4	8.5	8.1	8.3	8.5	8.7	8.9	8.8	8.9	9.3	9.3	9.0	215.4	9.7	9.0	
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-NT01_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-NT02_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	8.2	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	302.6	297.0	310.6	303.9	314.5	312.2	310.6	240.8	31.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.8	123.0	123.3	123.9	245.3	305.6	311.3	307.1	4036.3	314.5	166.2	
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	0.0	151.0	152.1	151.2	151.1	151.9	150.7	151.9	151.3	149.2	208.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1568.9	208.6	65.4
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			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

0-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	37.0
TALTAL-2_GNL	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	7.0
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_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-4_CAR	142.4	142.6	148.5	143.2	145.9	143.4	142.3	131.3	58.5	8.2	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	1206.1	148.5
GUACOLDA-5_CAR	142.4	143.4	145.0	143.6	146.4	154.9	143.7	137.1	62.5	39.9	39.4	39.5	39.4	39.4	39.4	39.5	39.5	39.4	45.5	114.2	146.5	142.5	143.8	148.4	0.0	2315.1	154.9
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.										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

0-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	348.3	347.7	347.2	346.6	346.4	345.9	345.6	256.3	174.9	209.9	228.7	244.8	181.2	178.5	179.0	178.6	178.7	227.7	185.6	181.4	325.4	344.3	345.7	348.4	6396.6	348.4	266.5
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	357.4	357.3	357.0	356.5	356.4	356.1	356.5	284.5	175.9	187.2	187.8	200.1	177.2	176.5	176.9	176.6	177.0	176.9	176.7	188.6	361.5	373.0	372.6	371.5	6437.7	373.0	268.2
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_GN	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	6.0	0.3
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	15.7	16.0	16.0	16.0	16.0	16.1	15.9	11.7	13.7	5.6	7.2	9.0	12.8	13.4	13.1	14.4	14.7	13.2	11.4	12.5	13.5	13.5	13.5	15.0	319.9	16.1	13.3
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	14.0	15.0	46.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	46.0	3.1
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	8.7	8.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	7.2	1.0	1.0	1.1	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	0.7	0.6	1.0	1.0	8.3	9.5	10.1	6.9	114.6	10.1	4.8
CMPPCCORDILLERA_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
CMPPCCORDILLERA-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
CMPTISSUE_COGEN	0.7	0.9	1.0	1.0	0.9	1.3	1.3	1.4	1.1	0.9	1.0	0.8	0.6	1.7	2.4	1.7	0.9	1.0	0.7	0.8	0.6	0.7	1.2	1.4	26.0	2.4	1.1
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	74.0	66.0	60.0	12.0	0.0	0.0	0.0	226.0	74.0	9.4
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_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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</							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-12-2024

20-12-2024

	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
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	
LOGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARAUCO-MAPA	33.8	35.5	35.7	34.2	34.2	33.7	35.3	36.8	36.0	37.6	40.3	38.4	35.9	35.5	36.5	35.8	34.2	35.8	39.3	41.7	44.2	41.3	39.7	40.4	892.1	44.2	37.2	
CHOLGUAN_COGEN	4.4	4.2	4.6	4.8	4.5	4.7	4.9	5.0	9.9	16.4	3.8	1.5	0.5	5.5	7.0	7.2	7.9	7.9	7.7	7.5	7.6	7.7	7.7	7.9	150.6	16.4	6.3	
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PETROPOWER_PET	46.0	46.5	46.5	46.0	45.5	46.0	46.5	45.5	46.0	45.5	46.5	45.0	44.5	45.5	44.0	42.0	43.0	42.5	42.0	42.0	42.5	43.0	41.0	39.5	1063.0	46.5	44.3	
ESCUADRON_COGEN	0.8	0.9	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.8	0.9	0.8	
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	3.9	3.7	3.6	2.8	3.3	3.1	4.1	4.2	2.9	4.6	6.9	4.9	3.8	4.9	4.8	3.7	3.4	5.5	8.4	10.1	8.5	5.3	4.2	5.7	116.1	10.1	4.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELMOLLE	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9
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														

	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
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	57.4	2.4	2.4
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.2	7.5	7.5	7.1	8.4	7.8	5.6	2.1	3.2	2.0	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	72.0	8.4	3.0
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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-CIRUELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	65.3	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	-50.1	-129.1	-123.5	-157.6	-140.5	-111.6	-110.4	54.9	145.3	182.7	182.3	116.3	127.1	154.6	120.2	179.7	167.4	138.4	68.7	-0.8	-16.6	20.1	-15.2	-62.4	740.0	182.7	30.8
CHANGOS->CUMBRES C2	-52.5	-131.1	-72.8	-159.5	-142.5	-113.7	-112.6	51.7	141.8	178.9	178.5	112.8	123.6	150.9	116.7	175.9	163.6	134.7	65.4	-3.8	-19.4	17.2	-17.9	-64.9	721.2	178.9	30.0
CUMBRES->CHANGOS C1	56.1	138.8	129.0	146.6	105.6	83.7	102.5	-58.9	-158.9	-205.2	-199.3	-130.5	-141.9	-237.5	-330.6	-343.5	-319.4	-289.0	-212.6	-123.0	-60.4	-35.0	24.4	72.9	-1986.1	146.6	-82.8
CUMBRES->CHANGOS C2	53.9	136.9	127.0	144.6	103.6	81.6	100.5	-60.0	-161.3	-207.5	-201.6	-132.9	-144.3	-240.0	-333.5	-346.4	-322.3	-291.8	-215.3	-125.4	-62.7	-37.4	22.2	70.7	-2042.4	144.6	-85.1
TOTAL HORA.	7259.9	7023.9	6654.3	6547.3	6416.1	6398.2	6649.4	6645.3	7194.5	7616.5	7812.6	8008.0	8004.4	8001.7	8156.4	8053.0	7997.7	7830.0	7770.0	7767.3	7792.0	7910.7	7868.2	7553.6	178,931		
TOTAL HORA. SING	2658	2526	2579	2540	2565	2655	2693	2945	3091	3175	3																

ANEXO N° 3

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

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
00:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	PCP	OM			N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	362	N	-	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL Inflex a GNL B			ENGIE	-	-
00:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL_A	226	RO	-	LC	PC	OM	Cambio de combustible de GNL Inflex a GNL_A			L10240001829	ENGIE	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	CPE			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	CPF			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	20	LF	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	45	RO	-	CI	-	RE			N	L10240001079	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	45	RO	-	CI	-	RE				L10240001967		-	-
													L10240001079	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	40	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH. Cancela SMM 2024121169		N	L10240001079	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	40	RO	-	CI	-	RE			N	L10240001079	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	PCP	OM			N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GN_A	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM				L10240001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:10:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
00:25:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
00:33:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Cambio CMG		N		ENEL GENERACION	-	-
00:33:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:33:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
00:35:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	OM	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:36:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
00:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN_A	399	N	-	LC	PC	-	OM	Cancela PO SD 2024129339			ENEL GENERACION	-	-
01:45:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN_A	411	N	-	LC	PC	-	OM	Finalizada SI 2024126962.			COLBUN	-	-
01:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	120	RO	-	CI	-	RE			N	L10220002270	ENEL GENERACION	-	-
01:56:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
02:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	80	RO	-	MT	-	RE			N	L10220002270	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	L10220002270	ENEL GENERACION	-	-
03:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L10220002270	ENEL GENERACION	-	-
03:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE			N	L10220002270	ENEL GENERACION	-	-
04:18:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	N	-	LC	PS	-	RE	Control Suministro de GN-A			CARDONES	-	-
04:24:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	DN	DLC	FS	-	RE	Control Suministro de GN-A				CARDONES	-	-
04:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	L10220002270	ENEL GENERACION	-	-
04:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:03:00	-	RAPEL	-	-						Cambio CMG					-	-
05:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	80	DRO	-	PP	-	RE			N	L10220002270	ENEL GENERACION	-	-
05:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	225	RO	-	PC	-	RE			N	L10220002270	ENEL GENERACION	-	-
05:49:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
05:52:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	-	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de GN-A				ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM			N	L10240001288	CARDONES	-	-
06:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	-	LC	PMT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:26:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	-	LC	PMT	-	OM				CARDONES	-	-
06:28:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	58	N	-	LC	PC	-	OM				CARDONES	-	-
06:30:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	-	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
06:48:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Cambio CMG		N		ENEL GENERACION	-	-
06:48:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:53:00	-	RAPEL-2	RAPEL	90	RO	-	MT	-	OM			N	L10240000660	ENEL GENERACION	-	-
													L10240001217		-	-
06:53:00	-	RAPEL-1	RAPEL sinv	280	RO	-	CI	-	OM			N	L10240001155	ENEL GENERACION	-	-
													L10240001114		-	-
													L10240000371		-	-
													L10240001195		-	-
07:00:00	-	RAPEL	RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
07:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L10230001195	ENEL GENERACION	-	-
													L10240001114		-	-
													L10240000371		-	-
													L10230001195		-	-
													L10240000371		-	-
07:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L10240000660	ENEL GENERACION	-	-
													L10240001217		-	-
07:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL_A	362	N	-	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL B a GNL_A			ENGIE	-	-
07:02:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
07:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
07:02:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	PCP	OM			N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
07:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	PCP	OM			N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
07:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:09:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	PCP	OM			N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
07:11:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	PCP	OM			N	L10240001307	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
07:13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	L10240000017	COLBUN	-	-
07:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L10240001288	ENEL GENERACION	-	-
07:14:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L10240000924	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-1	RAPEL sinv	-						Cambio CMG		N		ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DfF	-	FS	PCP	RE			N	L10240000017	COLBUN	-	-
07:18:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N	L10240001875	ENEL GENERACION	-	-
07:19:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	D10240001595	COLBUN	-	-
07:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN_A	-						Cambio CMG				COLBUN	-	-
07:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN_A	260	N	-	LC	MT	-	OM				COLBUN	-	-
07:20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN_A	177	RO	-	LC	MT	-							

20-12-2024												SSCC					
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
07:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L1024001209- L1024001533	ENLASA	-	-	
07:20:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-	
07:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-	
07:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM				N	COLBUN	-	-	
07:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	RO	-	MT	-	OM				N	COLBUN	-	-	
07:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N	D1024001595 L1024001154- L1024000371- L1024001595- L1024000371	COLBUN	-	-
07:20:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				N	ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				N	L1024000660- L10240001217	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTF	RE	Control Cota			N	L102400202270	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control Cota			N	L102400202270	ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI-BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
07:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-	
07:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE				N	D1024001595	COLBUN	-	-
07:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE				N	L102400202270	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTF	RE				N	L102400202270	ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Cruellos				-	-	
07:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM				N	COLBUN	-	-	
07:40:00	-	-	ENRC	-	-	-	-	-	-	Inicia Cta LT 220 kV Lastarria - Cruellos	LT 220 kV Lastarria - Cruellos			CDC	-	-	
07:40:00	-	CELAR	CELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	Cambio CMG					-	-	
07:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM					CELAR	-	-	
07:40:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	125	N	LC	MT	MTF	OM					ENGIE	-	-	
07:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-	
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L1024001864 L1024000416- D10241216923	AES ANDES	-	-	
07:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-	
07:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
07:40:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:40:00	-	LOMALOSCOLONADOS-2	LOMALOSCOLONADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KMI	-	-	
07:40:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-	
07:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
07:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-	
07:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:40:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					PCO	-	-	
07:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-	
07:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE				N	L102400202270	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTF	RE				N	L102400202270	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE				N	L102400202270	ENEL GENERACION	-	-
07:45:00	-	Colocación: 3251; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)				CDC	-	-	
07:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1			-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1			-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PE-TOLPANSIUR	PE-TOLPANSIUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1			-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SITR			-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SITR			-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SITR			-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: SITR			-	ACCIONA	-	-	
07:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PE-LOSUCURROS	PE-LOSUCURROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Gen. Actual			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: Gen. Actual			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: Gen. Actual			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			-	AES ANDES	-	-	
07:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual			-	AMPAC	-	-	
07:45:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual			-	ARAUCO	-	-	
07:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual			-	COLBUN	-	-	
07:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual			-	COLBUN	-	-	
07:45:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico			-	COLBUN	-	-	
07:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: Prondistico			-	COLBUN	-	-	
07:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SITR			-	COLBUN	-	-	
07:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1			-	COLBUN	-	-	
07:45:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual			-	COLBUN	-	-	
07:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	271	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	252	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	LOMALITA	LOMALITA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GENERACION	-	-	
07:45:00	-	PE-LOSBOSQUESAIRE	PE-LOSBOSQUESAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-SERRAQUORDA	PE-SERRAQUORDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Prondistico			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SITR			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PFV-CHINARES	PFV-CHINARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SITR			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SITR			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: SITR			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual			-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:45:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201.2 MW; origen: SITR							

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGER	-	-
07:45:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTCOLORADA	PE-PUNTCOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CERRITOSMINADOR	PFV-CERRITOSMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CINEL	PFV-CINEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	MAMPL-1	MAMPL-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	MALIAICAHUELLO-1	MALIAICAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSIR	PFV-DIEGOALMAGROSIR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-LAJUELLA	PFV-LAJUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDELSIERTE	PFV-SOLDELSIERTE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-QUIRAPILIN	PFV-QUIRAPILIN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	LAJUEVE-2 COGEN	LAJUEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-ROSCONDRIDO	PFV-ROSCONDRIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	53	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	Colocación: 15; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
07:49:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
07:55:00	-	Colocación: 3851; Ajuste: 500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	-	-	-	CDC	-	-

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00										Cambio CMG					-	-
07:55:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:55:00	-	ISLA-1	ISLA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:55:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:55:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:55:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:55:00	-	PE-LOSBUEÑOSAIRE	PE-LOSBUEÑOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloqueo CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloqueo CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloqueo CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-SOILELLA	PFV-SOILELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	235	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 249,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:55:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-PAMPITIGRE	PFV-PAMPITIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-); SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-); SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CONDEJO	PFV-CONDEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-THAMAMA	PE-THAMAMA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SANREDO-GRG	PFV-SANREDO-GRG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-LLANOSDEVENTO	PE-LLANOSDEVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA MIETROPOLITANA	-	-
07:55:00	-	MAHUPITAS	MAHUPITAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		N. MAULE	-	-
07:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloqueo CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:55:00	-	MAMPL-1	MAMPL-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:55:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:55:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:55:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:55:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:55:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:55:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
07:55:00	-	PE-PUNTADEBERRA	PE-PUNTADEBERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
07:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
07:55:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:55:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:55:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	</			

20-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RD	-	MT	PCP	RE	Con SSCC	-	N	L12024000017	COLBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	-	RE	Fin SSCC	-	N	L120240001875	-	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	N	LC	PS	MTP	OM	Fin SSCC	-	-	D10024001595	COLBUN	-	-
08:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_C	0	RD	LC	PS	-	OM	TG2	-	-	L12024001829	ENGIE	-	-
08:00:00	-	COLBUN-3	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	N	L12024000780	COLBUN	-	-
08:04:00	-	Colocación: 4750; Ajuste: 1000	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrat Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:04:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PFV-USIA	PFV-USIA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:04:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ABRAUCO	-	-
08:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Aco. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:04:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CIPISES-1	CIPISES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CIPISES-2	CIPISES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CIPISES-3	CIPISES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	263	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	244	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:04:00	-	PE-LOBUELOSABARES	PE-LOBUELOSABARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondistico	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	291	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 291,3 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:04:00	-	PFV-LIANDOLLAMPOS	PFV-LIANDOLLAMPOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-
08:04:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:04:00	-	PFV-CERRODOLMINDADOR	PFV-CERRODOLMINDADOR													

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:04:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:04:00	-	PFV-ELUPICANO	PFV-ELUPICANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:04:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-PAMPASALARNORTE	PFV-PAMPASALARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-MESTIADELOSANDES	PFV-MESTIADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-SOLEDISSERTO	PFV-SOLEDISSERTO	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:04:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:04:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:04:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:04:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:04:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:04:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:04:00	-	PFV-WILLA	PFV-WILLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:04:00	-	PE-LOSCURILLOS	PE-LOSCURILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:04:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:04:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:13:00	-	Colocación: 46; Ajuste: 0	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	N	D0024001595	CDC	-	-
08:13:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
08:13:00	-	KEJAR	KEJAR-TG2 GNL C	135	RO	LC	MT	-	OM	Desacople TG2	-	-	L0024000778	KEJAR	-	-
08:13:00	-	KEJAR	KEJAR-TG1 TG1+D5TV, GNL C	135	RO	LC	MT	-	OM	Desacople TG2	-	-	L0024000780	KEJAR	-	-
08:14:00	-	Colocación: 5549; Ajuste: 1500	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSCURILLOS	PE-LOSCURILLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:14:00	-	VINALES-BLL COGEN	VINALES-BLL COGEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRESSE-1	CPRESSE-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRESSE-2	CPRESSE-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CPRESSE-3	CPRESSE-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	263	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	244	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:14:00	-	PE-LOSBENSOSAISRES	PE-LOSBENSOSAISRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:14:00	-															

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
08:14:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CONESO	PFV-CONESO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:14:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:14:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:14:00	-	PE-PUNTASIEBRA	PE-PUNTASIEBRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:14:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	LAJAVEJ-2, COGEN	LAJAVEJ-2, COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:14:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATkraft	-	-
08:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATkraft	-	-
08:14:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATkraft	-	-
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:14:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:14:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1, GNL_A	-	N	LC	PS	MTF	OM	F/S TV				ENGIE	-	-
08:15:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1, GNL_A	-	N	LC	PS	MTF	OM	F/S TV			L10204001829	ENGIE	-	-
08:16:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1, GNL_A	-	N	LC	PS	MTF	OM	F/S TV			L10204001829	ENGIE	-	-
08:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	DN	DLF	PP	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Cruellos		N		COLBUN	-	-
08:21:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3, TG1, GNL_A	-	DRD	DLF	FS	-	OM				L10204001829	ENGIE	-	-
08:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lastarria - Cruellos		N		COLBUN	-	-
08:23:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4, CAR	0	N	-	PS	-	OM					ENLASA	-	-
08:24:00	-	COLBUN-1	COLBUN, shiv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:25:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16, TG1, GNL_A	-	DN	DLF	FS	MTF	OM	F/S TG				ENGIE	-	-
08:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN, shiv	0	DN	DLF	FS	-	OM	F/S TG2		N		COLBUN	-	-
08:30:00	-	KELAR	KELAR, TG1, TG1, GNL_C	0	DRD	DLF	FS	-	OM				L1024000778	KELAR	-	-
08:34:00	-	Colocación: 147; Ajuste: -70	CDC	0						Inicio Ctr LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			RAPEL							Cambio CMG						
08:45:00	-	SANCLLEMENTE	SANCLLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	263	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	244	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CURILLUNQUE	CURILLUNQUE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAÍRES	PE-LOSBUENOSAÍRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-FINISTERAE	PFV-FINISTERAE	241	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	372	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-CALAMIA	PE-CALAMIA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	LARI-2	LARI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-COHA	PFV-COHA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LLANODELAMPAS	PFV-LLANODELAMPAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLOCNES-1	PE-CABOLOCNES-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLOCNES-2	PE-CABOLOCNES-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLOCNES-3	PE-CABOLOCNES-3	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PFV-SANANDRÉS	PFV-SANANDRÉS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	MALIALCAHUELLO-1	MALIALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91						

20-12-2024													SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-
08:58:00	-	Colocación: 19; Avuste : 30	CDC	0	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
08:58:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
08:58:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	L10023001195 - L10024001114 - L10024000371 - L10023001195 - L10024000371	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	L10024000660 - L10024001217	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	L10024000607	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	L10024000607	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10024001217	ENEL GENERACION	-	-
09:02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10024000607	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10023001195 - L10024001114 - L10023001195 - L10024000371	ENEL GENERACION	-	-
09:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	L10024000607	ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L10024000607	ENEL GENERACION	-	-
09:13:00	-	Colocación: 65; Avuste : 30	CDC	0	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	CDC	-	-
09:13:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
09:13:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
09:13:00	-	Colocación: 6451; Avuste : 1350	CDC	0	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PE-SANMARTIAS	PE-SANMARTIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:14:00	-	VINALES_BLL COGEN	VINALES_BLL COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABAUCA	-	-
09:14:00	-	CHIRIBUIGO-1	CHIRIBUIGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:14:00	-	CHIRIBUIGO-2	CHIRIBUIGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:14:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:14:00	-	PE-SANILIAN	PE-SANILIAN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:14:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	285	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 284,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	LOMALTA	LOMALTA	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-FINTEERRAS	PFV-FINTEERRAS	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-LALACAKAMA	PFV-LALACAKAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-LALACAKAMA-2	PFV-LALACAKAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-SOELDILLA	PFV-SOELDILLA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	376	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS														

20-12-2024														SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00										Cambio CMG					-	-	
09:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:14:00	-	PE-LLANDESVIENTO	PE-LLANDESVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:14:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:14:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
09:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
09:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:14:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:14:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:14:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:14:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:14:00	-	PELICHEN-1	PELICHEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:14:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:14:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
09:14:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
09:14:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
09:14:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
09:14:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
09:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
09:14:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
09:14:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
09:14:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-CARBENAPINTO	PPV-CARBENAPINTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-DOMYKO	PPV-DOMYKO	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-MESTIZADLOSANDES	PPV-MESTIZADLOSANDES	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:14:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
09:14:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:14:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:14:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
09:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:14:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:14:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:14:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
09:14:00	-	PE-UCUQUEU-2	PE-UCUQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-	
09:14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-	
09:15:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4, CAR	0	DN	-	PS	-	OM					ENLASA	-	-	
09:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM				N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
09:29:00	-	Colocación: 37; Ajuste: -10	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca			CDC	-	-	
09:29:00	-	PPV-DONAAANTONIA	PPV-DONAAANTONIA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Roca			SIEMENS	-	-	
09:48:00	-	Colocación: 6671; Ajuste: 1350	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-	
09:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:48:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:48:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:48:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:48:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:48:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:48:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PPV-ANDES28	PPV-ANDES28	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
09:48:00	-	VINALES_BLI, COGEN	VINALES_BLI, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
09:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
09:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
09:48:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
09:48:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
09:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
09:48:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
09:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
09:48:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:48:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM								

20-12-2024													SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:48:00	-	PE-MONTEREDEDONDO	PE-MONTEREDEDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	CHAPALUNA-1	CHAPALUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-CAPICORNIÑO	PFV-CAPICORNIÑO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:48:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-CONEOJ	PFV-CONEOJ	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	307	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 306.7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	MAMPL-1	MAMPL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURC POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURC POWER	-	-
09:48:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:48:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:48:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:48:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:48:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:48:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:48:00	-	PFV-RIEDESCONDDO	PFV-RIEDESCONDDO	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:48:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:48:00	-	PE-UCUQUEU-2	PE-UCUQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
09:48:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
09:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crujeños	N	-	COLBUN	-	-
09:55:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGA1-TV1_GN_A	0	DN	-	FS	-	OM	Finalizado MM SD 202420535	-	-	-	COLBUN	-	-
10:03:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	0	DF	-	FS	-	SDCF	con SDCF: Reparación de un punto caliente en la línea MT ubicado en el punto de conexión de la unidad generadora 09.	-	-	-	KDM	-	-
10:05:00	-</															

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:05:00	-	-	CPRISES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	-	CPRISES-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	-	PEHUENCHE-1	271	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	-	PEHUENCHE-2	271	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	-	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	-	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	-	LONMAITA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	-	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	-	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-LACABANA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-FINSTERRAE	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 228 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-LALACAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-LALACAMA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-SOLDELLA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-CAMPODELSOL	360	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 360.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-VALDELSOL	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-GUANCHOI	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-LASSALINAS	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-MANZANO	89.2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:05:00	-	-	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:05:00	-	-	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:05:00	-	-	LAJA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-LOSOLORS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-COYA	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-LIANDOLLAMPOS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:05:00	-	-	PFV-SANTASABEL	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-PAMPATIGRE	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-CABOLEONES-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-CABOLEONES-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-ELBAYVAN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-LAESTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-CERRIDOMINADOR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-CONILO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-POZDOLMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-POZDOLMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-SOLDELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-LACRUZOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-CHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-CONICACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-SANPEDRO-GPG	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-JAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-VALLESCONDIDO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-LIANDOLSVIENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-ELENA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-CIME1	335	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 335.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:05:00	-	-	MAHUPITAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INM MAULE	-	-
10:05:00	-	-	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:05:00	-	-	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:05:00	-	-	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:05:00	-	-	MAMPRL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:05:00	-	-	MAMPRL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:05:00	-	-	PEUCHEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:05:00	-	-	PE-SARCO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:05:00	-	-	PFV-SANANDRES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:05:00	-	-	CARLAQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:05:00	-	-	CARLAQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:05:00	-	-	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:05:00	-	-	PFV-LUZDELNORTE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:05:00	-	-	PFV-ELELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:05:00	-	-	PE-PUNTAESPERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:05:00	-	-	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:05:00	-	-	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:05:00	-	-	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:05:00	-	-	PE-LOSMASDELVALLECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-CARRERAPINTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:05:00	-	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-				

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-VALMEYDA	PE-VALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:20:00	-	PE-MESAMAYITA	PE-MESAMAYITA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-CAMPORUNDO	PE-CAMPORUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:20:00	-	VIÑALES BL1 COGEN	VIÑALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:20:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:20:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:20:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CIPIRES-3	CIPIRES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	LOMAILTA	LOMAILTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:20:00	-	PE-LOSBUEÑOSAIRE	PE-LOSBUEÑOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-SERRAQUODA	PE-SERRAQUODA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-CHINARE	PEV-CHINARE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-AZABACHI	PEV-AZABACHI	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-CAMPOROSOL	PEV-CAMPOROSOL	292	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:20:00	-	LALAI-2	LALAI-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:20:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:20:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:20:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:20:00	-	PEV-LIANDOLLAPOS	PEV-LIANDOLLAPOS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLAGA	-	-
10:20:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-CONEO	PEV-CONEO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-POZDALMONTE-2	PEV-POZDALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-POZDALMONTE-3	PEV-POZDALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:20:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	83	N	-										

20-12-2024													SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:20:00	-	LAAMUE-2, COGEN	LAAMUE-2, COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:20:00	-	RIORCOIQUEN-1	RIORCOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:20:00	-	RIORCOIQUEN-2	RIORCOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:20:00	-	PE-LOSCERBILLOS	PE-LOSCERBILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	71	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:26:00	-	Colocación: 251; Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
10:26:00	-	Colocación: 251; Ajuste: -30	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
10:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AE S ANDES	-	-
10:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AE S ANDES	-	-
10:26:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	AE S ANDES	-	-
10:26:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Lasteria - Cruellos	-	-	COLBUN	-	-
11:38:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO ELTORO simv	80	DRO	-	PP	-	RP	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	Colocación: 4829; Ajuste: -100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
12:13:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PFV-ELMOMERO	PFV-ELMOMERO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-) 1 SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PFV-UYA	PFV-UYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AE S ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AE S ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AE S ANDES	-	-
12:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AE S ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AE S ANDES	-	-
12:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AE S ANDES	-	-
12:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:13:00	-	VINALES, BIL, COGEN	VINALES, BIL, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PFV-DEGOLLAMAGROSUR	PFV-DEGOLLAMAGROSUR	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 289 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:13:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	194	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 236,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	CURLINIQUE	CURLINIQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	LONMAITA	LONMAITA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSEL	PFV-CAMPOSDELSEL	257	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:13:00	-	PE-MONTEBENDONDO	PE-MONTEBENDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:13:00</																

20-12-2024														SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unit	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
12:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INDRO MAULE	-	-	
12:13:00	-	PE-CUFL	PE-CUFL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:13:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:13:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:13:00	-	MAULACAHUELLO-1	MAULACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
12:13:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
12:13:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
12:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
12:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
12:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
12:13:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:13:00	-	LAHUELA-2, COGEN	LAHUELA-2, COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
12:13:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
12:13:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
12:13:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
12:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:13:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:13:00	-	PPV-RIODESCONIDO	PPV-RIODESCONIDO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:13:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
12:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
12:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
12:13:00	-	LAHUEGUA-1	LAHUEGUA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
12:13:00	-	LAHUEGUA-2	LAHUEGUA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
12:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
12:13:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
12:15:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:15:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	100	RD	-	CI	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	Colocación: 4965; Ajuste: 150 CDC			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
12:41:00	-	VINALES_BIL, COGEN	VINALES_BIL, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANALCO	-	-	
12:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
12:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
12:41:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
12:41:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
12:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
12:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
12:41:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:41:00	-	PPV-VALLESCONIDO	PPV-VALLESCONIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-USIA	PPV-USIA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-SANPEDRO-GNG	PPV-SANPEDRO-GNG	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
12:41:00	-	PPV-RIODESCONIDO	PPV-RIODESCONIDO	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
12:41:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
12:41:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-LODORIS	PPV-LODORIS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
12:41:00	-	PPV-LLANODELAMPPOS	PPV-LLANODELAMPPOS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
12:41:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-LALACAKAMA-2	PPV-LALACAKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:41:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
12:41:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:41:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo						

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
12:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:41:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:41:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:41:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:41:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
12:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
12:41:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
12:41:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:41:00	-	PE-LOSLIBUNOSAIRES	PE-LOSLIBUNOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-LOMASDEQUILCO	PE-LOMASDEQUILCO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:41:00	-	PE-LLANOSDELIVENTO	PE-LLANOSDELIVENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIR	-	-
12:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PEHUENICHE-3	PEHUENICHE-3	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 254 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
12:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:41:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:41:00	-	MAIMPL-2	MAIMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:41:00	-	MAIACABRIELLO-1	MAIACABRIELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:41:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:41:00	-	LAIAEVE-2 COGEN	LAIAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:41:00	-	LAIAS-2	LAIAS-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:41:00	-	LAIHIGUERA-2	LAIHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:41:00	-	LAIHIGUERA-1	LAIHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:41:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:41:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:41:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
12:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:41:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:56:00	-	ANTUICO-1	ANTUICO, EL TORO, sinv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	L20023000021	ENEL GENERACION	-	-
13:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	Cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024130755.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	Colocación: 4830, Ajuste : -100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-TOLIBARRU	PE-TOLIBARRU	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:08:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
13:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,5 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AEI ANDES	-	-
13:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen:						

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,6 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLDIELLA	PFV-SOLDIELLA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-VALLELESOL	PFV-VALLELESOL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	LAIAJ-2	LAIAJ-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PFV-LOS OROS	PFV-LOS OROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:08:00	-	PFV-LIANDODELLAMPOS	PFV-LIANDODELLAMPOS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:08:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SANFERDING	PFV-SANFERDING	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LANQUEDESVIENTO	PE-LANQUEDESVIENTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	240	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08:00	-	MANIPUOSAS	MANIPUOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	FINCO MAULE	-	-
13:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:08:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	MAIALCAHUELLO-1	MAIALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:08:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-DEGODALMAGRO	PFV-DEGODALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:08:00	-	LAJAVE-3 COGEN	LAJAVE-3 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:08:00	-	RIORCOQUIEN-1	RIORCOQUIEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	RIORCOQUIEN-2	RIORCOQUIEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Pronditico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:08:00	-	PE-MANANTIALES														

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:45:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	CPRESE-1	CPRESE-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	CPRESE-2	CPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	CPRESE-3	CPRESE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:45:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	LAJAL-2	LAJAL-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:45:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-
13:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-LARIBAYAN	PE-LARIBAYAN	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-CONEDO	PFV-CONEDO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:45:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:45:00	-	PFV-CEMES	PFV-CEMES	223	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIJRO MAULE	-	-
13:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:45:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:45:00	-	PFV-LIULZENORTE	PFV-LIULZENORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO		

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:06:00	-	PE-TOLANBUR	PE-TOLANBUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:06:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:06:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:06:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:06:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:06:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:06:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:06:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:06:00	-	PE-CAMPORUNDO	PE-CAMPORUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:06:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:06:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:06:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABRAUCO	-	-
14:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:06:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:06:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:06:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	ISLA-1	ISLA-1	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-CHAMARES	PEV-CHAMARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-VALLEDESOL	PEV-VALLEDESOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-GUANCHE	PEV-GUANCHE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:06:00	-	CHARQUIN-1	CHARQUIN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:06:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:06:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:06:00	-	PEV-CAPACORONDO	PEV-CAPACORONDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:06:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENYGA	-	-
14:06:00	-	PEV-LLANODELLAMPOS	PEV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
14:06:00	-	PEV-SANTISAHEL	PEV-SANTISAHEL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,3 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-CONEO	PEV-CONEO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-JANAYCA-2	PEV-JANAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Prondistico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:06:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0					

20-12-2024														SSCC			
Hora Movl.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
14:06:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RINE	-	-
14:06:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:06:00	-	RIORCOIQUEN-1	RIORCOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:06:00	-	RIORCOIQUEN-2	RIORCOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:06:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:06:00	-	PPV-RIODESCONIDO	PPV-RIODESCONIDO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,5 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:06:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:06:00	-	PE-LOSCERBILOS	PE-LOSCERBILOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:06:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:06:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:10:00	-	Colocación: 1B, Ajuste: -20	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Ch LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
14:10:00	-	PPV-DONAMANTONIA	PPV-DONAMANTONIA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SITR	-	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	SIEMENS	-	-
14:17:00	-	Colocación: 4B23, Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
14:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-TOLAPANSUR	PE-TOLAPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:17:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-LOCURILLOS	PE-LOCURILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,4 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:17:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ABAUICO	-	-
14:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:17:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,8 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	LOMALTA	LOMALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:17:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-SERRAORDORA	PE-SERRAORDORA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,4 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	CHAPALUNA-1	CHAPALUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SITR	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:17:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:17:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:17:00	-	PFV-ELRELCANO	PFV-ELRELCANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
14:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
14:17:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-DOMEYD	PFV-DOMEYD	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.9 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.7 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:17:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:17:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:17:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:17:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:17:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.5 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:17:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:17:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:17:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:27:00	-	Colocación: 2.5; Ajuste : -15	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
14:27:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: Sitr	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-
14:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1 GNL B	110	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:36:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	PMW	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas. PMM 2024113607	-	-	MM20241136 07	CHILQUINTA	-	-
14:53:00	-	Colocación: 4971; Ajuste : -200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrta Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
14:53:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122.4 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PE-SANMAYATAS	PE-SANMAYATAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:53:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ABRAUCO	-	-
14:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162.4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-SERRACHORDA	PE-SERRACHORDA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Sitr	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-</	

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Und	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:53:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,50 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-CERRODODINADOR	PFV-CERRODODINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:53:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	230	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:53:00	-	PE-PUNTAHERIA	PE-PUNTAHERIA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:53:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-CABERAPINTO	PFV-CABERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-DOIMEYKO	PFV-DOIMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	LALAEVE-2, COGEN	LALAEVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:53:00	-	RIOPICUIQUEN-1	RIOPICUIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:53:00	-	RIOPICUIQUEN-2	RIOPICUIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:53:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:53:00	-	PFV-RIODESCONDIRIO	PFV-RIODESCONDIRIO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:53:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:53:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:17:00	-	Colocación: 5033; Ajuste: 150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de 5/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
15:17:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,2 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PFV-USVA	PFV-USVA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PFV-MALGARDIA	PFV-MALGARDIA	374	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PE-LOSLOSMOS	PE-LOSLOSMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:17:00	-	VINALES_BIL, COGEN	VINALES_BIL, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANALCO	-	-
15:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-								

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-CAMPOTOSOL	PFV-CAMPOTOSOL	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:17:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:17:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-LIANDOLAMPLOS	PFV-LIANDOLAMPLOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
15:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-LIBESOLAR	PFV-LIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-LACRUZOSOLAR	PFV-LACRUZOSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:17:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	229	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:17:00	-	MAIBROSAS	MAIBROSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:17:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:17:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:17:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:17:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:17:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-LAJUELA	PFV-LAJUELA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-MISETADELOSANDES	PFV-MISETADELOSANDES	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-CURIPALUN	PFV-CURIPALUN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:17:00	-	LAJUEY-2 COGEN	LAJUEY-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:17:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:17:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:17:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
15:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:17:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:17:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:17:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:17:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:17:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:17:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM							

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:34:00	-	PE-HUENCHI-1	PE-HUENCHI-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 161,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:34:00	-	PE-HUENCHI-2	PE-HUENCHI-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 161,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:34:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:34:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:34:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:34:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:34:00	-	QUISOAGUA	QUISOAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	224	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	LALAJ-2	LALAJ-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
15:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-CONIACARMEN	PFV-CONIACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:34:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:34:00	-	PFV-CIME-1	PFV-CIME-1	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:34:00	-	MAIPOPOS	MAIPOPOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:34:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:34:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:34:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-				

20-12-2024												SSCC				
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			RAPEL							Cambio CMG						
16:05:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PPV-EURIMERO	PPV-EURIMERO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-LOSUCURIOS	PE-LOSUCURIOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	APNAC	-	-
16:05:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ABRALCO	-	-
16:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:05:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:05:00	-	PPV-DEGODALMAGROSUR	PPV-DEGODALMAGROSUR	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:05:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 150,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-CHIANARES	PPV-CHIANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-CAMPOLISOL	PPV-CAMPOLISOL	199	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-VALDELSOL	PPV-VALDELSOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PPV-COHA	PPV-COHA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PPV-LANODELLAMOS	PPV-LANODELLAMOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
16:05:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-LAHUYACA-2	PPV-LAHUYACA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-			

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
16:05:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
16:05:00	-	RIPOCOQUEU-1	RIPOCOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:05:00	-	RIPOCOQUEU-2	RIPOCOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-RODESCONDDO	PFV-RODESCONDDO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
16:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
16:05:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
16:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:05:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
16:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
16:06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	75	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-
16:22:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
16:30:00	-	KELAR	KELAR TG2 TG2 GNL_C	79	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
16:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2 RALCO sinv	80	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:37:00	-	PANGUE-1	PANGUE-2 RALCO sinv	225	DRO	-	PP	MTF	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2 RALCO sinv	225	DRO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	Colocación: 5041; Ajuste: 150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
16:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:41:00	-	PE-LOSCURIBOS	PE-LOSCURIBOS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:41:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
16:41:00	-	VINALES_BLI COGEN	VINALES_BLI COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:41:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:41:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 164,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	CURILLIQUE	CURILLIQUE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	ISA-1	ISA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	ISA-2	ISA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	PE-LOSBUESOAIRES	PE-LOSBUESOAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	CHAPALUNA-1	CHAPALUNA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	PFV-TAMAYA	PF													

20-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
16:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	226	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:41:00	-	MARIPOSAS	PFV-MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MARQUE	-	-
16:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-PAMPASCLARONORTE	PFV-PAMPASCLARONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PFV-QUIPUILUN	PFV-QUIPUILUN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
16:41:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:41:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:41:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:41:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:41:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:41:00	-	PE-LOSCEBERRILLOS	PE-LOSCEBERRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:41:00	-	LAHUIGUERA-1	LAHUIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:41:00	-	LAHUIGUERA-2	LAHUIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:41:00	-	PE-LIQUIQUEU-2	PE-LIQUIQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUIQUEU	-	-
16:41:00	-	PE-LIAFOR	PE-LIAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUIQUEU	-	-
16:45:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENGIE	-	-
16:46:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	-	PM	-	EP	-	EP	Sincronizada en PMM 202408793 TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:49:00	-	KELAR	KELAR_TG2_TG3_GNL_C	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2	-	-	-	KELAR	-	-
17:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Lastarria - Crieluos	N	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	LT 220 kV Lastarria - Crieluos	N	-	COLBUN	-	-
17:01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Crieluos	N	-	COLBUN	-	-
17:03:00	-	Colocación: 4651, Ajuste : 250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crieluos)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
17:03:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:03:00	-	PE-TOLMANSUR	PE-TOLMANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:03:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:03:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:03:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:03:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ABAUCO	-	-
17:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:03:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	CURLILINQUE	CURLILINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:03:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Priorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			

20-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
17:03:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:03:00	-	PE-CALAMIA	PE-CALAMIA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:03:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,27 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:03:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	
17:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	
17:03:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-LAHUICA-2	PFV-LAHUICA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-LACRUZOSOLAR	PFV-LACRUZOSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:03:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 343,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-	
17:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
17:03:00	-	PFV-ELIPICANO	PFV-ELIPICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
17:03:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
17:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
17:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
17:03:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PE-LOMASDELVALLECO	PE-LOMASDELVALLECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-DOÑERVO	PFV-DOÑERVO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:03:00	-	LAIAEVE-2 COGEN	LAIAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
17:03:00	-	RIOPICHIQUEN-1	RIOPICHIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
17:03:00	-	RIOPICHIQUEN-2	RIOPICHIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
17:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
17:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:03:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:03:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
17:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
17:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
17:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	53	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
17:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
17:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
17:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
17:03:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
17:03:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-	
17:05:00	-	CANDELAIRA-2_GN_A	CANDELAIRA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	-	COLBUN	-	-
17:22:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	58	DRO	-	PP	MTP	OM	Cts LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla. Incendio cercan a la líneas	-	N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
17:23:00	-	Colocación: 2. Ajuste: - 80	CDC	-	-	-	-										

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG						
17:31:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 147,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	LOMAITA	LOMAITA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
17:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Prondico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-CHAMARE	PFV-CHAMARE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:31:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:31:00	-	LALIA-2	LALIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:31:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:31:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:31:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:31:00	-	PE-CUVEL	PE-CUVEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:31:00	-	GUAYCAN-1	GUAYCAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:31:00	-	GUAYCAN-2	GUAYCAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:31:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:31:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:31:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOUR POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOUR POWER	-	-
17:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
17:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
17:31:00																

20-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:58:00	-	Colocación: 4506; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 314 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:58:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.3 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:58:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPC	-	-
17:58:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:58:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 161.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.8 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-CHINARES	PFV-CHINARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-LASPAUNAS	PFV-LASPAUNAS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.6 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:58:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:58:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122.1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-PUNTAOLORDADA	PE-PUNTAOLORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:58:00	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	57	N	-	CI	-	OM							

20-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:58:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-ATACAMA-2	PPV-ATACAMA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:58:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:58:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:58:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:58:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:58:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:58:00	-	PPV-RIODESCONIDO	PPV-RIODESCONIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:58:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	71	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:58:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L10023001195- L10024001114- L10024000371- L10023001195- L10024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:02:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2	-	-	L10024000371	KELAR	-	-
18:05:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	L10023001195- L10024001114- L10024000371- L10023001195- L10024000371	ENEL GENERACION	-	-
18:09:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	PMW	-	EP	-	EP	Sincronizada en PMW 2024085793_TV	-	-	L10020001462- L10022001833- L10023001676- L10024000680- D10224085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	Colocación: 4131; Ajuste : - 800	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	MM2024085793	-	-
18:12:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PPV-EL ROMERO	PPV-EL ROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:12:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-LOS CURIROS	PE-LOS CURIROS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:12:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:12:00	-	VINALES_BLI COGEN	VINALES_BLI COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:12:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:12:00	-	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:12:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	CURILLIQUE	CURILLIQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	LOMA LTA	LOMA LTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-SERENAGORDA	PE-SERENAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-CHAMARES	PPV-CHAMARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-LASALUMAS	PPV-LASALUMAS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	CHAPALUNA-1	CHAPALUNA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:12																

20-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-VALLESCONDIQ	PFV-VALLESCONDIQ	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:12:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:12:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:12:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:12:00	-	PFV-ELEPCAGANO	PFV-ELEPCAGANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PE-LOMASDEQUEQUE	PE-LOMASDEQUEQUE	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:12:00	-	LAIAVEVE-2 COGEN	LAIAVEVE-2 COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:12:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:12:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:12:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-RODESCONDIQ	PFV-RODESCONDIQ	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:12:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUIQUER	-	-
18:15:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_C	279	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	L1024000780	KELAR	-	-
18:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTTP	OM	Ctx LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla. Incendio cercan a la líneas	-	N	L1024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PP	MTTP	OM	Por SSCC	-	N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTTP	OM	Ctx LT 220 kV Lo Aguirre - Seccionadora Alto Melipilla. Incendio cercan a la líneas	-	N	L1024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:21:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L1024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:22:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTTP	OM	Por SSCC	-	N	L1024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L1024000660	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	L10240001864	ENGIE	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	L1024001209	AES ANDES	-	-
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	L1024001533	ENLASA	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	-	-	L1024000732	AES ANDES	-	-
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	D1024126906	AES ANDES	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	L1024000146	AES ANDES	-	-
18:30:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	D1024126910	AES ANDES	-	-
18:31:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	L1024001949	AES ANDES	-	-
18:36:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	L1024001949	COLBUN	-	-
18:46:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	PMIM	-	EP	-	EP	Sincronizada en PMM 2024085793. F/S TV	-	-	L1024000660	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:47:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	MM	-	FS	-	MM	MM 2024085793. F/S TG	-	-	L10240001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	-	-	-
18:56:00	-	Colocación: 4176; Ajuste: 250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
18:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:56:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:56:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	

20-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:56:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:56:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 146.5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 188.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	LOMALTA	LOMALTA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-ZABACHE	PFV-ZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.9 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PFV-CAPRICORNO	PFV-CAPRICORNO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PFV-COHA	PFV-COHA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:56:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:56:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-CABOLOCES-1	PE-CABOLOCES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-CABOLOCES-2	PE-CABOLOCES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-CABOLOCES-3	PE-CABOLOCES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.8 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-TOCHAMAMA	PE-TOCHAMAMA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-CINOTIGRE	PE-CINOTIGRE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:56:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:56:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.4 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:56:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:56:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:56:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:56:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SITR	Priorrta Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:																

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00										Cambio CMG						
19:12:00		PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:12:00		PPV-EUKIMERO	PPV-EUKIMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:12:00		PPV-USYA	PPV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:12:00		PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:12:00		PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:12:00		PE-LOSUCURIOS	PE-LOSUCURIOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:12:00		PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:12:00		PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:12:00		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:12:00		PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:12:00		SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		APAC	-	-
19:12:00		VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ABRALCO	-	-
19:12:00		CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:12:00		CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:12:00		LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:12:00		PPV-DEGODALMAGROSUR	PPV-DEGODALMAGROSUR	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:12:00		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:12:00		PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:12:00		SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:12:00		ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 158,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		CURILLINQUE	CURILLINQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		LOMAAITA	LOMAAITA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:12:00		PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-LACABANA	PE-LACABANA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-CHIANARES	PPV-CHIANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-CAMPOLISOL	PPV-CAMPOLISOL	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:12:00		PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:12:00		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:12:00		PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:12:00		LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:12:00		PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:12:00		PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:12:00		PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:12:00		PPV-COHA	PPV-COHA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:12:00		PPV-LLANODELLAMOS	PPV-LLANODELLAMOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:12:00		PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-POZDAMONTE-2	PPV-POZDAMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-POZDAMONTE-3	PPV-POZDAMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:12:00		PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-				

20-12-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:12:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:12:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:12:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:12:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:12:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:12:00	-	PPV-RODESCONDDO	PPV-RODESCONDDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:12:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUIQUEU	-	-
19:14:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 220 KV Lo Aquirre - Seccionadora Alto Melipilla	LT 220 KV Lo Aquirre - Seccionadora Alto Melipilla	-	-	-	-	-
19:14:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 KV Lo Aquirre - Seccionadora Alto Melipilla	LT 220 KV Lo Aquirre - Seccionadora Alto Melipilla	-	-	-	-	-
19:18:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 KV Linares - Chachaphu	-	-	CGE-T	-	-
19:20:00	-	Colocación: 4514; Ajuste: 500	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-USVA	PPV-USVA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PPV-BOLEIRO-1	PPV-BOLEIRO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:20:00	-	VINALES_BIL COGEN	VINALES_BIL COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:20:00	-	CHIRIBUO-1	CHIRIBUO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	CHIRIBUO-2	CHIRIBUO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OSORZAGUA	OSORZAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 293,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:20:00	-	PPV-LLANOSDELLAMPOS	PPV-LLANOSDELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PPV-PAMPATIGRE														

20-12-2024														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg				Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-
19:20:00	-	PFV-SANANDRÉS	PFV-SANANDRÉS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:20:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:20:00	-	PE-PLANTASERBA	PE-PLANTASERBA	43	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-LOMAGODEVALDECO	PE-LOMAGODEVALDECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DOMEYHO	PFV-DOMEYHO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:20:00	-	LIAUEVE-2 COGEN	LIAUEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:20:00	-	RIOPICHIQUEN-2	RIOPICHIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:20:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.9 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOLIVER	-	-
19:22:00	-	Colocación: 4459; Ajuste: 500	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cts LT 110 KV La Ruca-El Peñón	-	-	CGE-T	-	-
19:27:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-USTA	PFV-USTA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:27:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:27:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:27:00	-	SANANDRÉS-1	SANANDRÉS-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:27:00	-	VINALES_BLL COGEN	VINALES_BLL COGEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ABALCO	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.1 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	PE-SANILIAN	PE-SANILIAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:27:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192.9 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 234.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SITR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:27:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)								

20-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			RAPEL							Cambio CMG						
19:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-LIANNOSDELIVIENTO	PE-LIANNOSDELIVIENTO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:27:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:27:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:27:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:27:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:27:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:27:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:27:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:27:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PE-LOMASDELQUEICO	PE-LOMASDELQUEICO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-COMEYKO	PFV-COMEYKO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	LAIAJEVE-2 COGEN	LAIAJEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:27:00	-	BIOPICOQUEN-2	BIOPICOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:27:00	-	CENTRALECO-MC2	CENTRALECO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-RODESCONDO	PFV-RODESCONDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-WILLES	PFV-WILLES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-
19:32:00	-	Colocación: 4359; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
19:32:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:32:00	-	PFV-USIA	PFV-USIA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:32:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:32:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:32:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:32:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:32:00	-	VINALES B1,1 COGEN	VINALES B1,1 COGEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ABRAUO	-	-
19:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:32:00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:32:00	-	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:32:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:32:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:32:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:32:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:32:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:32:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:32:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:32:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:32:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,9 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CF(-), SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:32:00	-	CURLINQUE														

20-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:32:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
19:32:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	60	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIGIE	-	-
19:32:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:32:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,4 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-POZADAMONTE-2	PPV-POZADAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-POZADAMONTE-3	PPV-POZADAMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:32:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:32:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:32:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:32:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:32:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:32:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:32:00	-	PPV-ELPILICANO	PPV-ELPILICANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:32:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
19:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
19:32:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:32:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:32:00	-	RIOPICOUEN-2	RIOPICOUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:32:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:32:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:32:00	-	PPV-RODESCONDDO	PPV-RODESCONDDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:32:00	-	PPV-HULLA	PPV-HULLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:32:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:35:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 KV Andes- Nueva Zaldívar	LT 220 KV Andes- Nueva Zaldívar	-	-	-	-	-
19:38:00	-	Colocación: 4652; Ajuste: 1000	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciriutos)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:38:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:38:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:38:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:38:00	-	PPV-EUKOMERO	PPV-EUKOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:38:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:38:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: Sitr, SSCC, Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:38:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:38:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Sitr						

20-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:38:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-CHAMARE	PFV-CHAMARE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-SOLDIELLA	PFV-SOLDIELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-SOLDOSANDES	PFV-SOLDOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-LACRIBSOLAR	PFV-LACRIBSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-VALLESCONDADO	PFV-VALLESCONDADO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:38:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:38:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:38:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:38:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:38:00	-	RIOPICOLIN-2	RIOPICOLIN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:38:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	54	N	-	CI	-	OM							

20-12-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
19:57:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLL_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:57:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:57:00	-	ENAPBIOBO	ENAPBIOBO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBO	-	-
19:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L12023001195- L12024001114- L12024000371- L12023001195- L12024000371- L12024000660- L12024001217	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:57:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:57:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GREEN POWER	-	-
19:57:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLL+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:57:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLL+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:57:00	-	VINALES	VINALES_BLL+BL2_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	-	-	-						Cambio CMG					-	-
20:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.				CARDONES	-	-
20:07:00	-	-	-	-						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Crujeles	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-		-	-
20:07:00	-	CANUTILLAR	-	-						Cambio CMG					-	-
20:07:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
20:08:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
20:13:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	377	PO	LC	EP	-	EP	En pruebas SD2024129597			D12024129597	ENGIE	-	-
20:14:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTOBO_sinv	80	N	-	MT	-	OT	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.				CARDONES	-	-
20:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Sube a PC				CARDONES	-	-
20:18:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
20:33:00	-	-	RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
20:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
20:53:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	DN	DLC	PP	-	OM	Solicitada t/s.				ENGIE	-	-
21:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:22:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	PCP	OM			N	Dthxx	ENEL GENERACION	-	-
21:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Crujeles	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
21:58:00	-	-	CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crujeles				-	-
21:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	N		COLBUN	-	-
22:49:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	RO	-	PC	PCP	OM			N	Dthxx	ENEL GENERACION	-	-
23:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Crujeles	N		COLBUN	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 20 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	187.6	205.2	+9.38 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	781.1	373.4	-52.19 %	
BESS Andes Solar IIA	113.0	247.6	+119.21 %	
BESS Andes Solar IIB	858.2	311.7	-63.68 %	
BESS Angamos	-	2.9	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	0.0	249.9	GNP	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	756.4	407.6	-46.11 %	
BESS Diego de Almagro Sur	47.7	15.2	-68.08 %	
BESS Don Humberto	33.8	121.7	+259.57 %	
BESS El Manzano	19.9	104.0	+421.71 %	
BESS La Cabaña	64.0	140.6	+119.65 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	6.4	0.0	-100.00 %	
BESS Salvador	344.6	316.8	-8.06 %	
BESS San Andrés	178.4	182.1	+2.08 %	
BESS Tamaya	0.0	326.0	GNP	
BESS Uribe Solar	2.3	3.0	+26.47 %	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	489.4	-21.57 %	
HE Angostura	3506.4	3302.0	-5.83 %	RO
HE Antuco	4350.2	3829.0	-11.98 %	RO
HE Canutillar	1324.0	2023.0	+52.79 %	
HE Cipreses	1680.0	1490.9	-11.25 %	
HE Colbún	5252.4	5404.0	+2.89 %	
HE El Toro	2813.5	3408.4	+21.14 %	RO
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P
HE Machicura	1128.0	1126.0	-0.18 %	RO, LF
HE Pangué	4871.6	5297.8	+8.75 %	RO
HE Pehuenche	7848.0	7289.0	-7.12 %	
HE Pilmaiquén	680.0	704.5	+3.61 %	RO
HE Ralco	7221.9	7426.1	+2.83 %	RO
HE Rapel	1037.5	1831.8	+76.56 %	RO
HP Abanico	749.7	769.9	+2.69 %	RO
HP Alfalfal	3141.0	3185.3	+1.41 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	554.4	551.6	-0.51 %	LF
HP Blanco	1282.0	1311.5	+2.30 %	
HP Capullo	117.6	189.2	+60.88 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llaquereo	9.8	7.1	-27.73 %	PMG
PMG HP MC1	70.7	94.0	+32.81 %	PMG
PMG HP MC2	5.2	22.7	+337.28 %	PMG
PMG HP MC3	26.4	30.8	+16.67 %	PMG
PMG HP Mariposas	117.8	84.4	-28.34 %	PMG
PMG HP Nalcas	57.6	78.9	+37.02 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	153.6	157.8	+2.75 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.5	63.4	-3.23 %	PMG
PMG HP Pulelfu	98.4	135.1	+37.29 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.4	-0.18 %	PMG
PMG HP Renaico	106.2	128.1	+20.66 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	30.8	28.2	-8.43 %	PMG
PMG HP San Clemente	72.7	91.9	+26.41 %	PMG
PMG PE La Esperanza	68.9	21.5	-68.85 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	92.2	75.4	-18.28 %	PMG
PMG PFV Caracas II	72.2	69.2	-4.20 %	PMG
PMG PFV Castilla	15.6	20.5	+31.54 %	PMG
PMG PFV Chercan	73.2	71.9	-1.80 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	58.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	55.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	60.0	76.9	+28.01 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	27.7	14.6	-47.48 %	PMG
PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.2	-53.65 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	61.6	64.3	+4.34 %	PMG
PMG PFV Machicura	85.1	82.1	-3.53 %	PMG
PMG PFV North West	88.2	29.4	-66.62 %	PMG
PMG PFV Palermo	93.0	97.4	+4.73 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	94.1	88.3	-6.10 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.9	12.9	-19.13 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.5	+10.79 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	68.3	96.4	+41.14 %	PMG
PMG PFV Quilmo	95.9	82.3	-14.20 %	PMG
PMG PFV Raúl	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	68.0	80.0	+17.58 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	76.6	81.6	+6.58 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	355.7	272.0	-23.53 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2512.9	2636.0	+4.90 %	
HP Chapiquina	110.5	127.7	+15.52 %	
HP Convento Viejo	192.0	221.7	+15.44 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	336.0	338.4	+0.71 %	
HP Curillinque	1849.8	1382.9	-25.24 %	
HP Digua	310.3	332.2	+7.06 %	
HP El Paso	1054.0	1117.7	+6.04 %	
HP El Pinar	24.0	16.5	-31.24 %	P
HP Florida II	362.0	387.2	+6.96 %	
HP Guayacán	178.4	195.0	+9.30 %	
HP Hornitos	653.0	1089.6	+66.86 %	
HP Isla	1483.5	1097.9	-26.00 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	583.0	598.9	+2.73 %	
HP La Confluencia	3470.0	3250.3	-6.33 %	RO
HP La Higuera	3840.0	3729.7	-2.87 %	RO
HP La Mina	389.1	342.3	-12.04 %	
HP Laja I	217.3	67.2	-69.07 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	208.0	290.7	+39.76 %	
HP Lircay	456.0	458.4	+0.53 %	
HP Loma Alta	824.2	569.2	-30.93 %	RO
HP Los Hierros	12.0	17.0	+41.67 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	84.4	83.5	-1.03 %	RO
HP Los Quilos	684.0	652.0	-4.68 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	49.7	+3.48 %	
HP Mampil	331.0	280.3	-15.31 %	
HP Mocho	276.0	303.2	+9.84 %	
HP Palmucho	605.1	767.1	+26.76 %	
HP Peuchen	544.0	488.8	-10.15 %	
HP Providencia	48.0	37.9	-21.04 %	
HP Pullinque	522.0	502.0	-3.84 %	
HP Puntilla	377.7	373.4	-1.14 %	RO
HP Queltehues	925.4	947.6	+2.39 %	RO
HP Quilleco	1116.2	730.0	-34.60 %	
HP Rio Colorado	316.4	258.4	-18.34 %	
HP Rio Picoiquen	76.8	67.9	-11.56 %	
HP Rucatayo	917.0	783.4	-14.57 %	
HP Rucue	2597.8	1786.0	-31.25 %	RO
HP San Andres	931.8	1015.2	+8.95 %	
HP San Ignacio	396.7	399.0	+0.59 %	
HP Sauzal	1745.0	1595.6	-8.56 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	231.3	-19.68 %	
HP Volcán	252.5	282.9	+12.03 %	RO
PE Alena	292.5	118.0	-59.66 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	29.9	31.3	+4.61 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	12.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	109.1	+11.29 %	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	0.8	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	4552.9	+6.31 %	RO
TER Angamos-ANG2	4335.6	4607.9	+6.28 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	116.1	+18.43 %	LF
TER Arauco MAPA	1008.0	892.1	-11.50 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	465.7	585.4	+25.69 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	4.8	-96.00 %	
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	142.1	226.0	+59.03 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	96.9	150.6	+55.45 %	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1073.1	355.6	-66.86 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Aurora	254.2	214.9	-15.46 %		TER Cochran-CCH1	3804.1	4191.6	+10.19 %	RO
PE Cabo Leones 1	356.7	338.3	-5.17 %		TER Cochran-CCH2	3802.8	4202.6	+10.51 %	RO
PE Cabo Leones 2	339.4	367.2	+8.20 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 3	530.8	298.1	-43.84 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1063.0	+116.06 %	
PE Calama	1125.3	895.8	-20.40 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Campo Lindo	133.5	124.9	-6.40 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Canela	83.5	99.8	+19.46 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	414.1	387.9	-6.31 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	210.0	410.3	+95.36 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	521.8	GNP	
PE Cerro Tigre	1362.8	1036.9	-23.92 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	122.1	59.2	-51.48 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	1063.4	880.8	-17.17 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	0.0	10.6	GNP		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	457.3	1983.0	(*) +333.63 %	P	TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	652.0	889.6	+36.44 %	P	TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	246.1	388.2	+57.76 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	579.0	640.9	+10.69 %		TER El Peñón	2.0	0.2	-88.50 %	
PE La Flor	210.1	47.4	-77.42 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	10.8	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	883.3	959.3	+8.60 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lomas de Duquenco	281.3	230.7	-18.00 %		TER Escuadrón	13.5	18.8	+39.33 %	LF
PE Los Buenos Aires	63.5	56.2	-11.47 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	452.0	407.0	-9.96 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	775.8	757.6	-2.34 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	571.6	327.4	-42.73 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Norte	249.0	67.4	-72.93 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Sur	278.1	101.2	-63.61 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE Manantiales	204.2	284.4	+39.29 %	P	TER Guacolda 4	1054.4	1206.1	+14.39 %	
PE Mesamavida	289.8	146.4	-49.48 %		TER Guacolda 5	2080.6	2315.1	+11.27 %	RO
PE Monte Redondo	295.2	316.0	+7.05 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	110.2	91.7	-16.76 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	315.4	225.6	-28.48 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	292.3	363.8	+24.44 %		TER IEM	5303.1	5832.5	+9.98 %	
PE Punta Sierra	1210.8	775.0	-35.99 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1081.4	669.2	-38.12 %	P	TER Kelar GNL	7919.1	8069.7	+1.90 %	RO
PE Renaico	163.2	130.9	-19.82 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	354.4	361.9	+2.13 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	702.6	362.6	-48.39 %		TER Laja Energía Verde	191.0	80.4	-57.91 %	
PE San Juan	379.9	453.3	+19.33 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Matías	185.6	90.2	-51.41 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Pedro	32.6	49.5	+51.75 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	49.6	79.7	+60.58 %		TER Loma Los Colorados II	496.2	319.9	-35.53 %	
PE Sarco	654.2	426.4	-34.83 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	552.8	594.3	+7.52 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	509.8	541.9	+6.30 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	506.5	535.3	+5.67 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	401.1	259.9	-35.20 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	916.4	865.1	-5.60 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	313.1	114.1	-63.55 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	6.0	GNP	
PE Totoral	316.8	266.5	-15.88 %	RO	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	106.5	0.0	-100.00 %	DF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	304.2	447.9	+47.27 %		TER Masisa	198.0	154.8	-21.82 %	LF
PFV Almeyda	470.7	401.5	-14.69 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	69.0	111.3	+61.36 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	620.9	316.4	-49.05 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	614.0	596.6	-2.84 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	682.3	454.0	-33.46 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	503.2	810.6	+61.09 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	728.0	1445.1	+98.51 %	RO
PFV Azabache	271.7	334.9	+23.27 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1290.6	938.1	-27.31 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	3703.8	2630.0	-28.99 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2699.1	3158.0	+17.00 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Capricornio	865.0	514.8	-40.48 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	295.6	549.0	+85.71 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	151.7	655.8	+332.23 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	182.2	151.9	-16.66 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	741.1	841.2	+13.51 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1188.6	939.0	-21.01 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3670.3	7587.0	(*) +106.71 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	48.4	158.7	+228.21 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2090.7	1806.0	-13.62 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1102.4	1253.1	+13.66 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	325.9	541.8	+66.22 %	P	TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	335.0	282.2	-15.75 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	179.6	179.3	-0.19 %		TER Nueva Aldea	322.0	138.1	-57.11 %	
PFV El Aguila	14.4	14.0	-2.78 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV El Manzano	433.5	623.2	+43.78 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV El Pelicano	311.3	368.8	+18.46 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	356.1	671.9	+88.68 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Elena	497.5	498.4	+0.16 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	75.0	GNP	RO, MM
PFV Finis Terrae	1973.5	1854.5	-6.03 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	473.5	630.7	+33.21 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1946.2	1512.8	-22.27 %		TER PAS Mejillones	408.0	453.6	+11.19 %	
PFV Huatacondo	182.2	210.7	+15.66 %	RO, LF	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	135.5	351.4	+159.37 %	LF, DF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	585.0	426.0	-27.18 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	373.3	383.9	+2.84 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	42.7	119.6	+179.88 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	355.8	633.0	+77.91 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	2.0	17.1	+764.65 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	451.0	392.8	-12.91 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	135.8	121.1	-10.87 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1705.5	1090.0	-36.09 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	774.4	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	292.0	750.2	+156.93 %		TER San Isidro I Gas Arg	6609.7	6396.6	-3.22 %	
PFV Los Loros	24.8	270.8	+993.62 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	818.6	867.6	+5.99 %	LF
PFV Malgarida	1879.9	1876.5	-0.18 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	931.7	1049.7	+12.66 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	52.5	45.1	-14.06 %	
PFV Pampa Solar Norte	430.0	497.5	+15.69 %	
PFV Pampa Tigre	955.4	798.7	-16.40 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	19.9	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	32.3	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	947.1	781.3	-17.50 %	
PFV Rio Escondido	580.3	1186.8	+104.51 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	308.7	134.1	-56.55 %	LF
PFV San Andres	219.2	52.4	-76.08 %	LF
PFV San Pedro	680.1	733.4	+7.83 %	
PFV Santa Isabel	1402.1	749.7	-46.53 %	LF
PFV Santiago	662.0	573.7	-13.34 %	
PFV Sol de Lila	975.8	889.9	-8.80 %	LF
PFV Sol de los Andes	541.0	543.7	+0.50 %	LF
PFV Sol del Desierto	1692.3	695.4	-58.91 %	
PFV Taira	1996.7	2164.7	+8.41 %	P
PFV Tamango	385.4	204.8	-46.86 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1488.7	1230.9	-17.32 %	P
PFV Tamaya Solar	1157.7	536.0	-53.70 %	
PFV Uribe Solar	452.3	385.3	-14.82 %	
PFV Usya	218.5	238.2	+8.98 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	422.6	766.3	+81.30 %	
PFV Valle del Sol	1364.9	1134.9	-16.85 %	
PFV Willka	787.4	556.3	-29.35 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	126.2	117.2	-7.20 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.0	26.3	-2.70 %	PMG, RO
PMG HP Callao	9.8	20.2	+106.98 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	60.5	-46.37 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	187.7	197.4	+5.19 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.0	-0.37 %	PMG
PMG HP Correntoso	21.6	19.1	-11.62 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.22 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.1	28.0	+131.40 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6931.8	6437.7	-7.13 %	
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	1104.2	1254.3	+13.59 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	333.2	114.6	-65.61 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	59.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	7.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	5.3	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	3775.1	4052.6	+7.35 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	33.7	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	500.5	421.1	-15.87 %	
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	222384.9	221888.9	-0.22 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	59.4	61.5	+3.50 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.8	+1.56 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	106.1	102.9	-3.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	7.8	7.0	-10.44 %
PMGD HP Caliboro	25.1	24.8	-1.10 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	6.3	109.6	+1633.14 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.5	+9.07 %
PMGD HP Cumpeo	102.0	110.2	+8.08 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	68.9	72.9	+5.75 %
PMGD HP Dongo	4.4	65.3	+1389.23 %
PMGD HP Donguil	3.2	2.9	-11.75 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.6	8.3	-3.22 %
PMGD HP El Agrio	21.2	18.6	-12.20 %
PMGD HP El Arrayán	-	23.7	-
PMGD HP El Atajo	20.9	19.6	-6.35 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.0	+3.59 %
PMGD HP El Canelo	60.5	60.6	+0.18 %
PMGD HP El Colorado	10.6	16.0	+50.68 %
PMGD HP El Diuto	64.6	65.7	+1.84 %
PMGD HP El Galpón	21.1	20.6	-2.69 %
PMGD HP El Llano	25.0	19.9	-20.45 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.4	15.2	+13.33 %
PMGD HP El Toro N°2	21.5	23.3	+8.55 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.6	24.5	+8.52 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	9.2	38.4	+317.62 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	3.0	-6.44 %
PMGD HP La Compañía II	43.1	44.9	+4.02 %
PMGD HP La Montaña	4.7	4.5	-5.43 %
PMGD HP La Montaña II	6.1	4.7	-22.41 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	10.0	6.5	-34.92 %
PMGD HP Las Flores	28.8	26.7	-7.08 %
PMGD HP Las Vertientes	32.8	34.9	+6.48 %
PMGD HP Los Bajos	126.3	126.8	+0.40 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	14.2	13.2	-6.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.7	-
PMGD PFV Lo Chacón	25.9	22.3	-13.96 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.0	38.9	-0.31 %
PMGD PFV Lo Miranda	35.8	48.2	+34.74 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.6	19.1	-2.69 %
PMGD PFV Lockma	89.1	94.7	+6.30 %
PMGD PFV Loica	26.5	29.1	+10.05 %
PMGD PFV Loma Tendida	27.2	19.1	-29.73 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.4	5.4	-72.48 %
PMGD PFV Loncura	68.2	92.9	+36.23 %
PMGD PFV Loreto	17.7	18.1	+2.78 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	66.8	-4.17 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.3	30.2	+10.64 %
PMGD PFV Los Jotes	23.3	25.5	+9.47 %
PMGD PFV Los Lagos	17.1	7.2	-57.69 %
PMGD PFV Los Libertadores	45.4	27.6	-39.21 %
PMGD PFV Los Lirios	58.3	67.1	+15.10 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.9	31.4	+4.92 %
PMGD PFV Los Molinos	89.9	99.9	+11.12 %
PMGD PFV Los Nogales	21.3	49.7	+132.86 %
PMGD PFV Los Paltos	23.7	21.9	-7.51 %
PMGD PFV Los Patos	28.0	32.6	+16.46 %
PMGD PFV Los Perales	19.6	18.6	-5.21 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.3	14.2	+6.79 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.3	26.9	-1.38 %
PMGD PFV Los Tilos	35.2	39.1	+11.34 %
PMGD PFV Los Tordos	45.7	56.7	+24.06 %
PMGD PFV Luce Solar	21.5	25.2	+17.30 %
PMGD PFV Luders	20.7	22.0	+6.38 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	32.6	-3.92 %
PMGD PFV Luna	23.2	8.0	-65.44 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.6	21.4	-19.62 %
PMGD PFV Macao	83.2	79.2	-4.79 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	2.7	-1.09 %
PMGD PFV Maikono	19.7	23.1	+17.26 %
PMGD PFV Maimalicán	76.8	90.4	+17.62 %
PMGD PFV Maitenlahue	26.5	23.4	-11.98 %
PMGD PFV Malaquita II	102.4	101.5	-0.89 %
PMGD PFV Malinke	15.8	15.6	-1.39 %
PMGD PFV Malloco	25.1	24.4	-3.06 %
PMGD PFV Malvilla	16.7	15.5	-7.51 %
PMGD PFV Manao	26.3	28.1	+6.85 %
PMGD PFV Mandinga	50.5	37.6	-25.50 %
PMGD PFV Marambio	24.8	23.1	-7.09 %
PMGD PFV Marañón	100.7	86.1	-14.48 %
PMGD PFV Marchigue II	82.1	65.2	-20.53 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.8	25.5	-1.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	3.0	3.0	-1.48 %
PMGD HP Los Portones	16.5	17.5	+6.41 %
PMGD HP MSA-I	7.4	8.2	+9.91 %
PMGD HP Maisán	3.6	3.6	+0.15 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.8	-
PMGD HP Melo	48.2	47.5	-1.44 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.9	3.6	+23.30 %
PMGD HP Muchi	1.7	3.2	+85.81 %
PMGD HP Munilque	5.3	5.5	+4.16 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	76.4	+17.96 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.8	7.7	+100.71 %
PMGD HP Pichilonco	5.3	16.0	+201.18 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.5	21.7	-3.51 %
PMGD HP Purísima	8.7	8.4	-2.84 %
PMGD HP Quillaileo	8.0	9.0	+12.63 %
PMGD HP Reca	9.7	9.3	-3.34 %
PMGD HP Roblería	42.2	45.3	+7.37 %
PMGD HP Río Mulchén	8.9	8.2	-7.40 %
PMGD HP Río Trueno	24.6	24.0	-2.61 %
PMGD HP Santa Elena	11.1	10.7	-3.26 %
PMGD HP Santa Isabel	10.4	10.3	-1.26 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.9	+1.57 %
PMGD HP Sauce Andes	10.2	12.4	+21.39 %
PMGD HP Trailelfú	9.2	8.5	-7.96 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	22.6	40.0	+77.03 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	+0.22 %
PMGD PE El Arbol	51.7	21.7	-57.96 %
PMGD PE El Nogal	47.4	39.0	-17.62 %
PMGD PE Huajache	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	26.0	56.7	+118.09 %
PMGD PE Lebu III	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	78.3	117.6	+50.15 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	95.2	66.0	-30.64 %
PMGD PFV Albatros	12.4	14.1	+13.72 %
PMGD PFV Albor Solar	58.0	37.3	-35.74 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.0	59.5	-7.02 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.8	93.5	-7.28 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	54.4	+1549.70 %
PMGD PFV Alhué	55.9	48.3	-13.60 %
PMGD PFV Alianza	40.1	41.6	+3.89 %
PMGD PFV Alicahue	32.8	20.7	-36.80 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	15.6	+3.71 %
PMGD PFV Alto Solar	23.9	20.5	-14.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.3	23.9	-1.52 %
PMGD PFV María Dolores	70.8	92.1	+30.07 %
PMGD PFV María Pinto	27.6	27.2	-1.45 %
PMGD PFV Meco Chillan	61.9	55.3	-10.54 %
PMGD PFV Meli	87.8	66.6	-24.09 %
PMGD PFV Membrillo	28.4	26.3	-7.37 %
PMGD PFV Mercurio Sur	13.3	18.0	+35.77 %
PMGD PFV Milán A	26.3	22.2	-15.76 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	22.2	-17.93 %
PMGD PFV Mostazal	62.8	66.7	+6.23 %
PMGD PFV Moya	62.7	57.9	-7.68 %
PMGD PFV Mutupín	54.5	73.3	+34.44 %
PMGD PFV Nahuén	83.7	88.0	+5.19 %
PMGD PFV Nan	18.3	45.4	+148.44 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.4	23.2	-11.84 %
PMGD PFV Newentun	66.2	64.1	-3.23 %
PMGD PFV Nihue	22.5	13.7	-39.11 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	31.9	32.4	+1.63 %
PMGD PFV Olivia	27.9	27.9	-0.14 %
PMGD PFV Olivier	25.2	25.1	-0.52 %
PMGD PFV Olivillo	68.8	79.8	+15.92 %
PMGD PFV Orion	28.4	25.3	-10.77 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.8	12.2	+12.74 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	92.5	73.4	-20.64 %
PMGD PFV PAS1	52.9	84.1	+58.98 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.3	70.4	-3.96 %
PMGD PFV PSF Horizonte	50.1	42.4	-15.49 %
PMGD PFV PVP La Rosa	14.5	15.6	+7.77 %
PMGD PFV PVP Unihue	25.8	29.0	+12.36 %
PMGD PFV Pachira	76.6	95.5	+24.64 %
PMGD PFV Paillihue	89.4	31.6	-64.66 %
PMGD PFV Paine	97.6	95.0	-2.66 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.1	83.3	+6.76 %
PMGD PFV Pama	18.0	11.1	-38.04 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	55.9	34.8	-37.84 %
PMGD PFV Paraguay	67.7	65.0	-3.92 %
PMGD PFV Paranal	20.0	22.3	+11.64 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	21.4	22.6	+5.75 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.3	74.7	-14.42 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.2	91.9	+0.77 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	49.2	51.1	+3.72 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.8	29.3	-8.04 %
PMGD PFV Parque La Colonia	100.1	85.7	-14.35 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.5	83.1	+403.76 %
PMGD PFV Parque Nancagua	52.5	9.6	-81.68 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	86.3	85.6	-0.85 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	25.2	5.6	-77.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.4	16.1	+12.01 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	24.1	-53.80 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.3	23.2	-28.26 %
PMGD PFV Anakena	59.6	63.9	+7.29 %
PMGD PFV Añcahual	35.7	41.7	+17.03 %
PMGD PFV Antonia	25.2	25.4	+0.99 %
PMGD PFV Argomedo	85.3	75.0	-12.09 %
PMGD PFV Arica	41.3	68.0	+64.48 %
PMGD PFV Ariztía	13.0	15.7	+20.82 %
PMGD PFV Armazones	49.6	50.7	+2.22 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.8	23.5	-18.44 %
PMGD PFV Astillas	98.3	87.9	-10.61 %
PMGD PFV Avel Solar	93.9	72.0	-23.35 %
PMGD PFV Avellano	61.4	47.2	-23.14 %
PMGD PFV Aviles	55.7	61.9	+11.02 %
PMGD PFV Axel Solar	9.4	20.1	+113.06 %
PMGD PFV Ayla	96.1	68.9	-28.30 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	21.3	20.2	-5.15 %
PMGD PFV Barcelona	98.2	100.1	+1.89 %
PMGD PFV Belenos Til Til	97.2	93.2	-4.18 %
PMGD PFV Bellavista	29.2	23.6	-19.09 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Belén	56.0	65.2	+16.43 %
PMGD PFV Berrueco	92.1	81.9	-11.00 %
PMGD PFV Blu	26.3	32.9	+24.84 %
PMGD PFV Buenas Yervas	91.4	61.6	-32.58 %
PMGD PFV Bulnes	32.8	44.2	+34.80 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.9	21.7	-19.38 %
PMGD PFV Bérnago	32.7	26.7	-18.38 %
PMGD PFV CE Caldera	32.8	44.6	+35.91 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	85.2	100.9	+18.37 %
PMGD PFV Cabilsol	30.0	18.2	-39.50 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.7	-13.75 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	53.7	+17.56 %
PMGD PFV Cachiuyuyo II	97.0	97.4	+0.43 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.8	-24.24 %
PMGD PFV Calama	68.2	95.2	+39.60 %
PMGD PFV Calle Larga	25.7	29.1	+13.11 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.6	19.3	-34.84 %
PMGD PFV Canelillo	16.3	21.6	+32.25 %
PMGD PFV Canesa	26.8	17.7	-34.10 %
PMGD PFV Cantera	26.5	27.5	+4.00 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	5.5	-15.23 %
PMGD PFV Caracoles	31.2	27.5	-11.87 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	65.1	61.2	-5.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	60.6	8.2	-86.47 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.3	82.4	-6.70 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	64.4	62.4	-3.17 %
PMGD PFV Pastrán	60.9	62.8	+3.20 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	81.5	73.2	-10.15 %
PMGD PFV Pedreros	26.3	29.5	+12.28 %
PMGD PFV Pegasus	28.7	26.1	-9.20 %
PMGD PFV Pellin	94.5	70.8	-25.01 %
PMGD PFV Pelumpen	17.1	17.4	+2.17 %
PMGD PFV Penaflor	92.4	50.7	-45.12 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	26.0	+0.35 %
PMGD PFV Pepa	71.5	77.0	+7.64 %
PMGD PFV Pequen	28.7	30.2	+5.20 %
PMGD PFV Peralillo	22.9	27.3	+19.05 %
PMGD PFV Pesaro	25.3	27.8	+9.85 %
PMGD PFV Pica	2.2	1.1	-50.14 %
PMGD PFV Pichon	14.8	16.6	+11.67 %
PMGD PFV Picunche	71.6	50.6	-29.38 %
PMGD PFV Piduco	30.5	31.1	+1.84 %
PMGD PFV Pilipilen	22.4	25.8	+15.27 %
PMGD PFV Piquero	95.6	97.7	+2.11 %
PMGD PFV Pirque	17.1	20.1	+17.66 %
PMGD PFV Pitotoy	31.2	26.7	-14.28 %
PMGD PFV Pitra	26.1	27.6	+5.59 %
PMGD PFV Placilla	84.3	85.4	+1.36 %
PMGD PFV Playerito	31.4	29.4	-6.34 %
PMGD PFV Playero	31.7	29.3	-7.42 %
PMGD PFV Playeron	31.9	29.7	-6.92 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	35.6	62.0	+74.30 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	24.1	-10.24 %
PMGD PFV Población	24.2	10.4	-57.19 %
PMGD PFV Pocillas	19.8	29.5	+49.24 %
PMGD PFV Pomuyeto	23.6	23.8	+0.60 %
PMGD PFV Portezuelo	27.4	27.2	-0.48 %
PMGD PFV Pretty Field	11.1	12.0	+7.94 %
PMGD PFV Puangue	43.4	41.9	-3.55 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	26.3	21.2	-19.52 %
PMGD PFV Pueblo Seco	96.7	75.7	-21.79 %
PMGD PFV Puelche	28.1	18.0	-35.83 %
PMGD PFV Puente Solar	28.3	22.5	-20.21 %
PMGD PFV Pullalli	26.6	26.0	-2.33 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	17.7	+0.34 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	33.5	75.9	+126.83 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.4	54.1	-29.22 %
PMGD PFV Quetena	94.4	90.3	-4.41 %
PMGD PFV Quillay	20.0	21.0	+5.05 %
PMGD PFV Quilmo Solar	58.2	27.5	-52.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	23.8	24.3	+2.02 %
PMGD PFV Catemu	17.5	18.1	+3.20 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	23.7	25.3	+6.98 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	78.3	87.5	+11.83 %
PMGD PFV Cefalu Solar	23.4	25.4	+8.31 %
PMGD PFV Centauro Solar	85.4	73.4	-14.06 %
PMGD PFV Chacabuco	94.2	96.4	+2.36 %
PMGD PFV Chalinga	25.9	23.1	-10.78 %
PMGD PFV Champa	22.8	63.9	+180.03 %
PMGD PFV Chancon	21.6	17.6	-18.38 %
PMGD PFV Chañar del Verano	25.0	26.8	+7.04 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.0	58.9	-6.51 %
PMGD PFV Chicauma Verano	55.6	53.1	-4.39 %
PMGD PFV Chilener	13.7	16.4	+19.88 %
PMGD PFV Chimbarongo	25.9	22.5	-13.24 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	17.5	-29.98 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	23.5	31.5	+33.91 %
PMGD PFV Citrino	20.7	7.7	-62.80 %
PMGD PFV Ckilir	93.6	100.9	+7.84 %
PMGD PFV Clementina	12.4	12.5	+0.24 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cocinillas	19.4	20.9	+8.01 %
PMGD PFV Coinco	27.1	27.4	+1.05 %
PMGD PFV Colchagua	27.4	26.1	-4.78 %
PMGD PFV Colina	99.2	95.4	-3.82 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	28.3	24.8	-12.24 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	33.0	-0.15 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.8	24.2	-9.82 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.9	+173.42 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.1	9.5	-27.09 %
PMGD PFV Corso	23.8	44.7	+88.31 %
PMGD PFV Cortijo	65.1	16.3	-74.88 %
PMGD PFV Covadonga	90.3	80.9	-10.32 %
PMGD PFV Coyunche	30.1	23.8	-20.86 %
PMGD PFV Crucero	28.8	28.1	-2.36 %
PMGD PFV Cruz	28.5	29.7	+4.17 %
PMGD PFV Curacavi	28.7	28.0	-2.51 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.1	20.3	-21.92 %
PMGD PFV Dadinco	27.8	28.0	+0.70 %
PMGD PFV Darlin	58.4	78.2	+33.96 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.0	84.8	+0.89 %
PMGD PFV Don Andrónico	23.0	16.3	-29.16 %
PMGD PFV Don Enrique	59.3	56.1	-5.50 %
PMGD PFV Don Eugenio	29.0	23.8	-17.99 %
PMGD PFV Don Jorge	33.7	34.0	+1.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	86.6	92.3	+6.59 %
PMGD PFV Quinta	29.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	68.0	76.1	+11.86 %
PMGD PFV REN	36.5	32.5	-10.92 %
PMGD PFV RLA	20.9	16.5	-21.02 %
PMGD PFV Ranguil	28.6	24.0	-16.10 %
PMGD PFV Ratulemus	29.6	26.7	-9.91 %
PMGD PFV Rauquen	81.7	69.0	-15.49 %
PMGD PFV Rcu	56.7	56.0	-1.22 %
PMGD PFV Recoleta	41.7	41.6	-0.24 %
PMGD PFV Rengo	75.4	63.8	-15.36 %
PMGD PFV Rexner	25.2	23.5	-6.90 %
PMGD PFV Rimini	87.3	94.5	+8.20 %
PMGD PFV Rinconada	85.7	85.0	-0.87 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.1	100.6	-4.27 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.7	32.4	-0.95 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	28.3	26.3	-7.28 %
PMGD PFV Romeria	97.7	95.1	-2.63 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	52.8	51.6	-2.33 %
PMGD PFV Rucapaine	95.5	80.5	-15.64 %
PMGD PFV Río Peuco	11.1	11.1	+0.36 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.6	+4.08 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	16.8	19.1	+13.73 %
PMGD PFV SDSI	28.2	19.0	-32.66 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	30.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	73.5	91.0	+23.88 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	40.6	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	26.7	-2.16 %
PMGD PFV SP Malloa	20.6	18.6	-9.74 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	18.5	19.2	+3.83 %
PMGD PFV Salerno Solar	27.0	28.3	+4.93 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.9	12.5	+4.87 %
PMGD PFV San Alberto	35.2	31.8	-9.44 %
PMGD PFV San Antonio	19.7	26.6	+35.08 %
PMGD PFV San Camilo	23.4	30.1	+28.36 %
PMGD PFV San Carlos	24.8	24.7	-0.20 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	2.2	-
PMGD PFV San Emilio I	21.5	26.4	+22.85 %
PMGD PFV San Eugenio	92.7	66.2	-28.61 %
PMGD PFV San Francisco	31.1	28.9	-7.09 %
PMGD PFV San Isidro	16.1	19.9	+23.60 %
PMGD PFV San José II	30.7	30.6	-0.39 %
PMGD PFV San Pedro	23.4	18.3	-21.88 %
PMGD PFV San Rafael	28.4	30.1	+5.97 %
PMGD PFV San Ramiro	84.3	0.2	-99.76 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.5	18.9	-12.33 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.3	33.2	-0.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	28.0	21.3	-23.78 %
PMGD PFV Don Martín	29.6	18.3	-38.27 %
PMGD PFV Don Matías	25.4	23.1	-8.99 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.4	16.3	-68.88 %
PMGD PFV Don Simón	28.1	21.3	-24.16 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	24.0	-5.56 %
PMGD PFV Doña Regina	28.4	27.8	-1.97 %
PMGD PFV Doñihue	47.6	65.8	+38.21 %
PMGD PFV Duqueco Solar	103.2	54.1	-47.54 %
PMGD PFV EA SF Graneros	28.6	21.3	-25.40 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	29.8	23.6	-20.82 %
PMGD PFV Ea Maiten	22.6	26.3	+15.91 %
PMGD PFV Eclipse	84.9	39.7	-53.30 %
PMGD PFV El Boco	26.0	64.5	+148.04 %
PMGD PFV El Caiquén	77.6	95.7	+23.34 %
PMGD PFV El Cardenal	13.3	11.3	-15.32 %
PMGD PFV El Carpintero	77.2	81.6	+5.78 %
PMGD PFV El Castaño	40.3	45.9	+13.97 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.6	14.3	+5.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.6	13.0	-4.34 %
PMGD PFV El Chercan	91.1	100.5	+10.28 %
PMGD PFV El Chincol	27.9	29.1	+4.12 %
PMGD PFV El Chucao	23.6	22.0	-6.82 %
PMGD PFV El Cuervo	18.7	18.3	-2.30 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	11.8	-3.66 %
PMGD PFV El Divisadero	29.2	27.5	-5.76 %
PMGD PFV El Estero	19.2	19.3	+0.52 %
PMGD PFV El Flamenco	64.4	88.9	+38.11 %
PMGD PFV El Gaviotín	45.1	51.8	+14.95 %
PMGD PFV El Huaso	20.1	19.9	-0.80 %
PMGD PFV El Ingenio	81.4	82.8	+1.72 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.9	25.7	-4.38 %
PMGD PFV El Laurel	70.2	61.2	-12.84 %
PMGD PFV El Litre	90.9	86.8	-4.42 %
PMGD PFV El Loro Choroy	90.5	88.6	-2.18 %
PMGD PFV El Mirlo	58.1	56.1	-3.43 %
PMGD PFV El Monte	26.6	23.8	-10.53 %
PMGD PFV El Palqui	11.1	27.0	+143.11 %
PMGD PFV El Picurio	26.1	31.7	+21.34 %
PMGD PFV El Pilpen	30.2	30.2	-0.07 %
PMGD PFV El Pitío	27.5	29.7	+8.11 %
PMGD PFV El Piuquen	26.8	22.4	-16.18 %
PMGD PFV El Queltehue	29.9	29.6	-1.00 %
PMGD PFV El Quemado	32.7	22.3	-31.89 %
PMGD PFV El Queule	53.9	33.1	-38.59 %
PMGD PFV El Rayador	42.5	47.5	+11.69 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.6	25.6	-10.54 %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	17.1	-34.02 %
PMGD PFV El Roble	86.0	86.6	+0.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	18.8	21.0	+11.74 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.8	27.2	-11.72 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	3.2	-87.84 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	2.8	-
PMGD PFV Santa Cruz	66.5	93.4	+40.56 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	88.3	69.7	-21.07 %
PMGD PFV Santa Emilia	96.3	66.6	-30.90 %
PMGD PFV Santa Ester	18.3	18.6	+1.48 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	26.4	25.6	-3.18 %
PMGD PFV Santa Julia	30.0	22.0	-26.72 %
PMGD PFV Santa Laura	32.8	21.0	-36.01 %
PMGD PFV Santa Lucía	57.9	58.0	+0.32 %
PMGD PFV Santa Luisa	26.1	26.0	-0.38 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.0	22.9	-20.97 %
PMGD PFV Santa Pamela	84.5	88.7	+4.99 %
PMGD PFV Santa Rita	26.5	17.6	-33.75 %
PMGD PFV Santa Teresita	89.6	91.3	+1.96 %
PMGD PFV Santuario	31.5	27.5	-12.70 %
PMGD PFV Saturno Norte	9.8	10.8	+10.61 %
PMGD PFV Siete Colores	54.2	58.3	+7.55 %
PMGD PFV Sofia	21.6	22.1	+2.50 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.6	65.9	-6.60 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.3	19.0	+3.88 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.6	21.7	-18.56 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	13.5	7.3	-45.67 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	61.8	61.7	-0.24 %
PMGD PFV Tabolango	87.7	100.4	+14.44 %
PMGD PFV Talagante	47.6	48.9	+2.69 %
PMGD PFV Talca	46.4	57.8	+24.54 %
PMGD PFV Talhuén	32.8	12.4	-62.32 %
PMGD PFV Tallado	82.8	82.9	+0.09 %
PMGD PFV Tamarama	39.0	55.2	+41.70 %
PMGD PFV Tamarugo	25.9	23.4	-9.65 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.4	-26.29 %
PMGD PFV Taranto	66.9	67.0	+0.04 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.6	35.1	-4.20 %
PMGD PFV Tijeral	22.8	26.3	+15.27 %
PMGD PFV Til Til	26.0	17.9	-31.23 %
PMGD PFV Torino	77.8	77.3	-0.71 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.1	24.2	-3.55 %
PMGD PFV Tortuga	2.4	30.7	+1170.05 %
PMGD PFV Tranque del Sol	76.9	89.6	+16.42 %
PMGD PFV Trebal	19.3	17.1	-11.27 %
PMGD PFV Trebo	29.9	22.4	-25.07 %
PMGD PFV Trica-Dos	22.1	24.3	+9.73 %
PMGD PFV Tricahue II	68.3	14.0	-79.44 %
PMGD PFV Trinidad	9.4	9.5	+1.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	81.6	79.9	-2.17 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	20.8	-37.81 %
PMGD PFV El Sauce	29.2	28.5	-2.57 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	8.8	9.8	+10.53 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	75.6	+59.00 %
PMGD PFV El Trile	47.7	58.8	+23.25 %
PMGD PFV El Turpial	11.9	20.8	+74.84 %
PMGD PFV El Zorzal	23.4	28.0	+19.69 %
PMGD PFV Enami Solar	51.7	51.8	+0.20 %
PMGD PFV Encino	21.9	17.2	-21.29 %
PMGD PFV Encon	74.8	77.2	+3.14 %
PMGD PFV Erinome	22.4	27.4	+22.55 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.9	26.3	-2.31 %
PMGD PFV Esfena	45.9	48.3	+5.09 %
PMGD PFV Esperanza	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.6	15.5	-12.20 %
PMGD PFV Fardela Negra	23.0	23.8	+3.52 %
PMGD PFV Filomena	25.1	24.7	-1.44 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	55.7	68.8	+23.68 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	31.7	32.0	+1.11 %
PMGD PFV Francisco	20.9	20.4	-2.25 %
PMGD PFV Fulgor	23.5	14.1	-39.97 %
PMGD PFV Fuster del Verano	80.1	76.9	-3.99 %
PMGD PFV GR Lemu	52.6	54.2	+2.87 %
PMGD PFV GR Peumo	88.0	94.3	+7.09 %
PMGD PFV GR Pitao	80.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	76.7	97.9	+27.68 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.8	14.3	-19.39 %
PMGD PFV Gabriela	103.7	104.4	+0.62 %
PMGD PFV Girasoles	26.2	25.3	-3.37 %
PMGD PFV Granada	86.4	84.4	-2.36 %
PMGD PFV Granate	58.2	61.0	+4.67 %
PMGD PFV Guadalaio	24.4	35.0	+43.52 %
PMGD PFV Guadalupe	58.7	58.9	+0.34 %
PMGD PFV Guanaco Solar	91.0	74.4	-18.31 %
PMGD PFV Guarana	13.8	13.0	-5.66 %
PMGD PFV Helios	13.1	12.3	-6.19 %
PMGD PFV Hijueta 4	29.3	30.9	+5.32 %
PMGD PFV Homero	21.1	20.7	-1.80 %
PMGD PFV Hormiga	22.4	10.6	-52.66 %
PMGD PFV Hornitos	3.0	0.4	-88.14 %
PMGD PFV Huape	26.3	22.1	-15.98 %
PMGD PFV Huaquelon	63.9	77.7	+21.49 %
PMGD PFV Huigan	94.6	86.7	-8.37 %
PMGD PFV Hurtado	28.0	21.1	-24.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuguere	26.3	21.8	-17.11 %
PMGD PFV Turquia	11.6	11.5	-0.48 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.0	-80.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.9	1.9	-2.58 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	80.9	80.7	-0.28 %
PMGD PFV Valle Oeste II	79.7	79.3	-0.59 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	29.3	19.1	-34.91 %
PMGD PFV Ventisquero	97.1	93.6	-3.59 %
PMGD PFV Venturada	95.8	82.0	-14.35 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.3	13.7	-20.73 %
PMGD PFV Victoria	64.2	59.7	-7.05 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.8	75.7	+20.43 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.2	28.7	+18.60 %
PMGD PFV Villa Moscoso	24.0	28.5	+18.73 %
PMGD PFV Villa Prat	26.5	26.6	+0.35 %
PMGD PFV Villa Seca	23.5	25.9	+10.30 %
PMGD PFV Villa Solar	26.1	24.7	-5.25 %
PMGD PFV Violeta	81.1	70.5	-13.02 %
PMGD PFV Vituco 2B	25.4	25.2	-0.59 %
PMGD PFV Viñas del Sol	61.6	49.1	-20.21 %
PMGD PFV Yahutela	54.1	50.9	-6.04 %
PMGD PFV Ñilhue	9.7	6.2	-36.08 %
PMGD PFV Ñiquén	27.5	25.9	-5.89 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	27.7	27.3	-1.66 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	22.5	-31.58 %
PMGD PFV Independencia	21.0	19.5	-6.85 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.4	19.7	-28.12 %
PMGD PFV Jahuel	56.7	57.3	+1.12 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.7	66.2	+12.82 %
PMGD PFV Jaururo	23.9	24.4	+1.88 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.4	85.2	-15.19 %
PMGD PFV Jilguero	14.7	19.9	+35.82 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.0	15.0	-0.13 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.4	23.5	-11.16 %
PMGD PFV La Acacia	72.3	43.9	-39.32 %
PMGD PFV La Blanquina	92.8	65.5	-29.41 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.0	-91.69 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.9	11.7	+6.78 %
PMGD PFV La Esperanza II	82.1	69.4	-15.52 %
PMGD PFV La Estancia	26.1	22.8	-12.65 %
PMGD PFV La Foresta	28.1	25.5	-9.19 %
PMGD PFV La Frontera	43.8	36.3	-17.01 %
PMGD PFV La Gamboina	56.1	43.3	-22.78 %
PMGD PFV La Huerta	19.6	19.7	+0.67 %
PMGD PFV La Lajuela	54.6	56.9	+4.18 %
PMGD PFV La Ligua	26.7	20.6	-22.88 %
PMGD PFV La Manga	31.4	15.2	-51.56 %
PMGD PFV La Muralla	25.0	24.5	-2.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	99.3	87.5	-11.93 %
PMGD PFV La Paz	64.5	55.9	-13.31 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	101.2	101.4	+0.26 %
PMGD PFV La Victoria	89.3	84.0	-5.95 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	2.6	-89.78 %
PMGD PFV Laja Andino	100.2	81.0	-19.16 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.7	18.9	-4.36 %
PMGD PFV Las Bandurrias	7.3	7.5	+1.94 %
PMGD PFV Las Cabras	26.2	11.8	-55.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.5	70.0	-4.75 %
PMGD PFV Las Catitas	17.7	27.4	+54.95 %
PMGD PFV Las Chacras	26.5	24.7	-6.72 %
PMGD PFV Las Chilcas	34.0	35.9	+5.50 %
PMGD PFV Las Codornices	22.8	29.5	+29.21 %
PMGD PFV Las Golondrinas	41.7	57.3	+37.43 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.4	28.3	+26.43 %
PMGD PFV Las Majadas	65.7	39.3	-40.18 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.9	23.0	+0.35 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.3	-78.36 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.2	25.1	-7.44 %
PMGD PFV Las Palomas	24.2	26.1	+7.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
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	-	22.1	-
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	-	8.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	23.7	24.8	+4.77 %
PMGD PFV Las Rojas	25.7	13.1	-49.14 %
PMGD PFV Las Taguas	54.2	65.6	+21.16 %
PMGD PFV Las Tencas	68.4	67.3	-1.54 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.6	4.7	-82.41 %
PMGD PFV Las Torcazas	18.2	19.2	+5.63 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.1	23.4	+10.73 %
PMGD PFV Las Turcas	28.3	14.1	-50.28 %
PMGD PFV Lenga	18.5	18.7	+1.11 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.0	32.8	-0.64 %
PMGD PFV Linares	27.7	16.8	-39.47 %
PMGD PFV Lingue	29.7	30.6	+3.06 %
PMGD PFV Lipangue	24.4	20.5	-15.82 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.0	22.8	-8.87 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	86.4	96.4	+11.59 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.5	43.7	-8.14 %
PMGD PFV Llay Llay	60.4	66.4	+10.01 %
PMGD PFV Lloica	11.3	19.6	+74.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmood	-	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	23339.7	22683.1	-2.81 %

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 (*)

PE Horizonte	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV 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	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
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	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	94.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:37	STM	Línea de 110 kV Los Almendros - Florida 1 cerrada y cancelado IF 2024005532.
07:36	STS	S/E El Empalme transformador de SSAA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender filtración de aceite y que debe ser reemplazado, según SDCF 2024130790.
09:24	Transec	S/E Ciruelos red de servicios auxiliares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Roce de franja de servidumbre de red de servicios auxiliares la cual se encuentra con falla, según SDCF 2024130799.
09:44	STS	Línea de 66 kV Rio Negro - Barro Blanco 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por trabajos de terceros en cercanías de la energizada, según SICF 2024130800.
09:55	Colbún	C. Nehuenko 1 finalizado MM SD 2024120535.
10:00	Ucuquer	S/E Ucuquer II transformador de SSAA de 23/6.9 kV, 12 MVA indisponible. Causa informada: Equipo siniestrado por incendio forestal, según IF 2024005538.
10:03	KDM	C. Loma Los Colorados 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de un punto caliente en la línea MT ubicado en el punto de conexión de la unidad Generadora 09, según SDCF 2024130755.
10:05	CGE - Transmisión	S/E Illapel 52B1 de la línea de 66 kV Illapel - Combarbalá interrupción forzada por protecciones y se pierden 13 MW de consumos de SS/EE Combarbalá, El sauce, y Punitaqui. Causa informada: Puente cortado en estructura N° 261, según IF 2024005535.
10:17	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal, producto de aumento de caudal, según SDCF 2024130802.
10:36	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130802.
11:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Padre Las Casas 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas en Estr. N°36, según SDCF 2024130815.
11:20	STS	S/E El Empalme transformador de SSAA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024130790.
12:17	CGE - Transmisión	SS/EE Combarbala, El sauce y Punitaqui normalizado consumos desde S/E Ovalle.
12:22	Acciona	C. PFV Malgarida sin limitación para participar en CPF, cancelada según IL 2024001826.
12:34	Engie Transmisión	S/E Barriles transformador N° 1 de 110/23 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.5 MW de consumos de S/E Mantos de la Luna.
13:00	KDM	C. Loma Los Colorados 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130755.
13:35	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:28	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Temuco - Padre Las Casas 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130815.
14:56	Transec	S/E Central Abanico scada local con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT, según SICF 2024130694.
14:56	Transec	S/E Central El Toro scada local con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT, según SICF 2024130706.
14:56	Transec	S/E Charrúa scada local con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT, según SICF 2024130702.
15:00	Transec	S/E Central Abanico scada local cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2024130694.
15:00	Transec	S/E Central El Toro scada local cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2024130706.
15:00	Transec	S/E Charrúa scada local cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, SICF 2024130702.
15:17	STS	Línea de 66 kV Rio Negro - Barro Blanco 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024130800.

Hora	Centro de Control	Observación
15:50	STS	S/E Río Negro sistema 2 de protecciones con informe de limitación. Causa informada: Se bloquea equipo y se programará su reemplazo, según IL 2024001994.
15:55	Transelec	S/E Ana María teleprotección OPLAT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de alarmas para investigar anormalidad de la teleprotección OPLAT OP-22 con TPOT-2 dirección S/E Lagunas, según SICF 2024130883.
16:27	AES Andes	C. Alfalfal BESS 2 limitado a 46 MW. Causa informada: Falla en core N°3, según IL 2024001995.
16:43	Chilquinta	Línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre 3 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005539.
16:54	Enor Chile	C. PFV Valle Escondido limitada a 94.76 MW. Causa informada: Desconexión celda 52F3 en S/E Valle Escondido para aislar inversor N°11 que se encuentra en falla, según SICF 2024130948.
17:37	CGE - Transmisión	S/E Illapel 52B1 de la línea de 66 kV Illapel - Combarbalá cerrado, cancelado IF 2024005535.
18:02	STS	Línea de 110 kV Castro - Chonchi interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005537.
18:06	Transelec	S/E Ciruelos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2024130799.
18:29	Enor Chile	C. PFV Valle Escondido limitada a 103.36 MW. Causa informada: Inversor 11 del circuito 3 aislado por falla, según IL 2024001997, cancelada SICF 2024130948.
18:58	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:00	Colbún	C. Canutillar U-2 limitada a no prestar AGC. Causa informada: Problemas de CPU, según: IL 2024001998.
19:16	Chilquinta	S/E Miraflores interruptor HR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto con alta temperatura, según SDCF 2024130959
19:20	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Barriles - Mantos de la Luna cerrada, se inicia la recuperación de los consumos.
19:56	Hidro Lircay	C. Mariposas cancelada limitación a carga fija, según IL 2024001983.
19:57	Hidro Lircay	C. Lircay cancelada limitación a carga fija, según IL 2024001979.
22:43	Colbún	C. Canutillar U-2 cancelada limitación a no prestar AGC. Cancela IL 2024001998.
22:53	CGE - Transmisión	S/E La Negra 110 kV alimentador de 23 kV Portezuelo interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.4 MW de consumos.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,2 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -406,9 [MW]
07:46	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 66/24 kV, 30 MVA de S/E Ovalle
07:52	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:52	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:31	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/66 kV, 60 MVA de S/E Ovalle
09:37	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/66 kV, 60 MVA de S/E Ovalle
09:45	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
09:47	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:00	Enel Generación	Laguna del Laja aumenta extracciones a 35 MW a solicitud de la DOH.
13:32	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:05	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 66/24 kV, 30 MVA de S/E Ovalle
15:54	Chilquinta	CDC solicita aumentar 1 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.
15:54	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25,7 [MW/m]
18:50	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 66/24 kV, 30 MVA de S/E Ovalle
18:50	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:12	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar 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.
19:18	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 768,0 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

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		
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		
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		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2024	20:02		
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.	19/12/2024	20:10	20/12/2024	00:18
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2024	23:51	20/12/2024	06:46
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	19/12/2024	23:54	20/12/2024	06:41
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	20/12/2024	08:34	20/12/2024	20:47
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	20/12/2024	20:24	20/12/2024	22:47
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	20/12/2024	20:28	20/12/2024	22:38
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado por control de tensión en la zona.	20/12/2024	20:40	20/12/2024	23:21
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.	20/12/2024	23:22		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/12/2024	23:22		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	19/12/2024	20:22	20/12/2024	08:56
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tíneo 1.	19/12/2024	23:55	20/12/2024	08:36
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	20/12/2024	07:23	20/12/2024	20:14
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/12/2024	20:43		

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 20 de
diciembre de 2024

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub-estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129904	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (ST3)	14292 16606	S/E VALDIVIA (ST3) IT1 S/E VALDIVIA (ST3) IT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec según proyecto NUP 4467 se requiere: Unidad de Palo IT1 (87BUIT1) en modo Fuera de Servicio y a disposición Jefe de Faena, y Unidad de Palo IT4 (87BUIT4) en modo Fuera de Servicio y a disposición Jefe de Faena. Fases de Transalec que consisten en: Bloques de trip en protección diferencial de barras 87B 220KV Sección 1 y Sección 2 Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente palo J3. Cambio de ajuste en protección E89 por cambio de razón TCJ3. Trabajos asociados a NUP 4467.	Nivel de riesgo a informar por parte de registro interno de Transalec.	SDOI 118 de Transalec, registro interno de ST3.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
2024129921	Subestación	Ejecución Transalec	GENERADORA ANTIHUE SPA	3	Intervención	Origen Externo	Programada	219	S/E CENTRAL ANTIHUE	16071	S/E CENTRAL ANTIHUE II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de trip de protección diferencial de barras 87B 220KV y solicitud de transalec para dar condición de trabajo de control y ajuste de cambio de razón TCJ3 en S/E Valdivia según NUP 4467.	riesgo bajo y controlado según procedimientos de transalec.	Documento gestionado a solicitud de transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
2024129983	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	#PAP_# emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Bloqueo de trip en protección diferencial de barras 87B 220KV Sección 1 y Sección 2, por cambio de ajustes asociados al EAP 51-2024.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220KV, Sección 1 Valdivia o Barra 220 KV, Sección 2 Valdivia o SLAA, C.C. Valdivia. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Valdivia, Protección diferencial barras, bahías: 87BUJ3, 87BUJ4, 87BUJ5, 87BUJ6, 87BUJ7, 87BUJ8, 87BUJ9, 87BUJ10, 87BUJ11 y 87BUJ14 Bloques de trips, a disposición del jefe de faena. Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4467. Nota: Trabajos coordinados con Prima Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
2024129976	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	#PAP_# emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente palo J3. Cambio de ajuste en protección E89 por cambio de razón TCJ3. Trabajos asociados a NUP 4467.	S/E Valdivia: Bloques de trips, a disposición del jefe de faena. Observaciones: Trabajos asociados a proyecto NUP 4467. Nota: Trabajos coordinados con Prima Energía.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220KV, Sección 1 Valdivia o Barra 220 KV, Sección 2 Valdivia. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Valdivia, 87BUJ3 Bloqueo vías de trips Bloques realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ6 Bloqueo vías de trips Bloques realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ8 Bloqueo vías de trips Bloques realizado por personal de Transalec. Subestación Valdivia, 87BUJ9 Bloqueo vías de trips Bloques realizado por personal de Transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
2024129938	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	2942	S/E EL MONTE C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del palo C1 asociado al circuito Santa Cecilia de S/E El Monte, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución. Además, se requiere la precarización de no reconectar SACT1 de S/E El Monte, por maniobra de apertura y cierre del disyuntor BSC1, lazo barra del circuito Santa Cecilia S/E El Monte. Para los requisitos de los consumos se requiere el bloqueo de protección residual, de forma momentánea, de los interruptores SACT1 alimentador Santa Cecilia y del SACT2 alimentador Naltagua ambos de S/E El Monte.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CSE Transmisión. Además, se requiere la precarización de no reconectar SACT1 de S/E El Monte, por maniobra de apertura y cierre del disyuntor BSC1, lazo barra del circuito Santa Cecilia S/E El Monte. Para los requisitos de los consumos se requiere el bloqueo de protección residual, de forma momentánea, de los interruptores SACT1 alimentador Santa Cecilia y del SACT2 alimentador Naltagua ambos de S/E El Monte.	Se requiere la desconexión del palo C1 asociado al circuito Santa Cecilia de S/E El Monte, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución. Además, se requiere la precarización de no reconectar SACT1 de S/E El Monte, por maniobra de apertura y cierre del disyuntor BSC1, lazo barra del circuito Santa Cecilia S/E El Monte. Para los requisitos de los consumos se requiere el bloqueo de protección residual, de forma momentánea, de los interruptores SACT1 alimentador Santa Cecilia y del SACT2 alimentador Naltagua ambos de S/E El Monte.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 14:00	
2024129975	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	#PAP_# emergenci a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Cambio de ajustes en protecciones sistemas 1 y 2, Palo J3, según IAP 051-2024. Trabajos asociados a NUP 4467.	S/E Valdivia: Cambio de ajustes en protecciones sistemas 1 y 2, Palo J3, según IAP 051-2024. Trabajos asociados a NUP 4467.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1.220KV El Laurel - Valdivia C2 a SLAA, C.A. Valdivia o SLAA, C.C. Valdivia. Temporalidad de los Riesgos: Al término de 220KV El Laurel - Valdivia C2, Durante de los trabajos SLAA, C.A. Valdivia o SLAA, C.C. Valdivia. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Valdivia, Protección Sistema 1 Bloqueado Bloques realizado por personal de Transalec de forma alternada Subestación Valdivia, Protección Sistema 2 Bloqueado Bloques realizado por personal de Transalec de forma alternada	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 10:00	
2024129310	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPILCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1740	S/E MELIPILCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento anual de equipos SCADA de Transmisora Melipilco. Servidor SCADA Siemens. SPI que se encuentra en las instalaciones de LAF.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	se producción intermitente en la reportabilidad de los señales SCADA-ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio
2024129676	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Revisión de punto con temperatura y cambio de cruzeta.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SCDN 5723 por Revisión de punto con temperatura y cambio de cruzeta. Instalación con restricciones: Punto Línea UCLV, VIL-Austilio (No reconectar). Instalación con riegos: Punto Línea UCLV, VIL-Austilio. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024124258	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	tendido_cable otro: tendido_cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Según ECAP-066-2024, Cables a C80 Boro SE Alto Hospicio Rev3 Se propone el cambio en los ajustes de la protección de cables del Pudo C80 en SE Alto Hospicio. Por lo puesto en servicio del PM62 (Modular 12 MW) , con el objeto de mantener una adecuada coordinación entre protecciones.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Para esta faena no se requieren de condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		modification_p reducion		20-12-24 09:00	
2024130033	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	23909	S/E CASTILLA E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento.	S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión	Actividades: S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024130052	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	710	T2D S/E CASTILLA HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento.	S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión	Actividades: S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024130031	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTILLA	468	BA S/E CASTILLA 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento.	S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión	Actividades: S/E Castilla: Instalación de reconector Móvil de 23 kV Entre la barra de 23kV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carriaj Totoral. Línea 23kV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, S2E1 con bloqueo a la reconexión Subestación Castilla, S2E2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Matancillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129948	Subestacion	Ejecución Extensa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	33001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de reconector móvil de 23 KV entre barra de 23 kV S/E Castilla y salida de línea 23 KV Carriaj - Totoral. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Instalación de reconector móvil de 23 kV, entre barra de 23 kV S/E Castilla y salida de línea 23 KV Carriaj - Totoral. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar S2E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129534	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2109	S/E CURANILAHUE NORTE	24162	S/E CURANILAHUE NORTE 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la modificación de ajustes asociados al registro volumétrico para la protección del punto B2 de S/E Curanilahue Norte esto para evitar futuras alarmas de dicho registro.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal calificado.	Trabajos se realizarán con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024129871	Subestacion	Ejecución Extensa	PRACQUE EDUICO ATACAMA SPA	2062	Intervención	Origen Interno	Programada	2378	S/E BERRATACAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas funcionales al sistema de ventilación forzada, mufas 1S5-1S6, parte de telecomunicaciones de LTCI, propiedad de SAESA. en S/E Matancillo. Se requiere armar el ventilador en modo manual y forzar una falla. Se requiere el envío de la RTU en sala de telecomunicaciones, propiedad de SAESA.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas funcionales al sistema de ventilación forzada, mufas 1S5-1S6, parte de telecomunicaciones de LTCI, propiedad de SAESA en S/E Matancillo. Se requiere armar el ventilador en modo manual y forzar una falla. Se requiere el envío de la RTU en sala de telecomunicaciones, propiedad de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024123454	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2611	S/E NOGALES JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Negliges: Pruebas de control efectivas sobre paño de 220 kV JS - Central diagonal.	Bajo	Actividades: S/E Negliges: Pruebas de control efectivas sobre paño de 220 kV JS - Central diagonal. Reacciones: Paño indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Negliges: Paño de 220 kV JS - Central diagonal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Negliges: Centralizadores de paños de la subestación (seangete al paño JS) en posición Local. Se realizarán pruebas efectivas de cambio de estado en equipos del paño JS en coordinación con CNOT (movimientos de un equipo a la vez).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:00
2024123805	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	515	S/E PID PD	14136	PA S/E PID PD 14 (ECE1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PT 2024-13185 registro interno de STS.	Nivel de riesgo bajo y controlado.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:00
2024126489	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	13493 30535 30531	S/E LOS VILOS IT1 S/E LOS VILOS IT2 S/E LOS VILOS IS2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección general equipo GIS en S/E Los Vilos.	Bajo	Actividades: S/E Los Vilos: Inspección Visual General Equipos GIS IT1, IT2 e IS2. Inspección Visual General. Verificación de indicadores de densidad (presión del gas SF6). Verificación cantidad de operaciones del mecanismo de accionamiento. Reacciones: No hay instalaciones en Riesgo. Paño Transformación IT02 Los Vilos a Paño Transformación IT02 Los Vilos a Paño Seccionador 800 Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. S/E Los Vilos: Reemplazo de cables de estación de anclaje y de ser necesario ferreteria asociada en marco de línea paño JS, para inspección y evaluación por corrosión de gomas de cables de anclaje y ferreteria. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Los Palmares, C1 a Barra Transformación 220 kV Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestacion Los Vilos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:00
2024124905	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILOS	1463	BA S/E LOS VILOS 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadena de aislador (sin emergencia) en S/E Los Vilos paño JS.	Nivel de riesgo bajo y controlado por protocolos del área.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:00	
2024123900	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1720	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALITA	15632	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO TALITA F7	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Reemplazo de Generador de Respaldo SGA y Tablero de Transferencia Automática y Pruebas Operacionales de Apertura y Cierre del SOT para verificar la correcta operación de la transferencia automática del Generador de SGA.	Riesgo bajo controlado por protocolos del área.	Pruebas Operacionales de Apertura y Cierre del SOT para verificar la correcta operación de la transferencia automática del Generador de SGA.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:30
2024123821	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1912	S/E OLAP	Métopm nicados	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento gabinete equipos de comunicación.	riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:18
2024123004	Subestación	Ejecución Extensa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 1296	S/E PARRAL AT1 S/E PARRAL AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13129 se solicita bloque a la reconexión inmediata interruptores SAT1 y SAT2 de S/E Parral por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:00
2024121454	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	33082 33083	S/E CODEGUA HS S/E CODEGUA HO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 120 kV Código - Surocc C1 y C2, por trabajos corte y púa mercantilado de árboles.	Riesgos declarados por empresa Transalec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:00
2024123805	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	10214 10215	S/E TEN GIS II S/E TEN GIS II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere precaución operacional de no rearmar interruptores 52B y 52B en S/E TEN, para realizar control de carbones de excitación del generador principal 28kV ACSHA de ENA y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtro.	El principal riesgo en la apertura intempestiva de interruptores 52B y 52B como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central 52B. S/E ENA. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales requeridas: no rearmar 52B y 52B.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:00
20241217976	Subestación	Ejecución Extensa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUAIQUI	30004 30005	S/E HUAIQUI I9 S/E HUAIQUI I8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec se requiere desactivar reconexión automática y precaución de no reconectar de paños JS respectivamente en S/E Huaiqui por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión.	Riesgos declarados por empresa Transalec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24-09:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202412839	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Bodi 12386 se solicita: bloques a la reconexión inmovilizado interruptores S3A2 y S3A5 de S/E Punta de Cortes, bloques a la reconexión inmovilizado interruptor S3A7 de S/E Paine y bloques a la reconexión inmovilizado interruptores S3A1 y S3A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
202412930	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	649	S/E PANAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, considerando revisión de conexiones, antena, batería, configuración de switch y radio. Puede presentarse intermitencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuarán operativos (fibra óptica y telefonía celular).	Riesgo bajo y controlado.	No entrará afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
202412975	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo Firewall gestión Red de informática en S/E Huasco.	Bajo	Actividades: S/E Huasco, Reemplazo de Firewall asociado a la comunicación de los servicios de Lectura de Medidores, STS y comunicación de PMU. Páño H1.1. Reemplazo y montaje nuevo Firewall 2.1 - Ajuste en su configuración y pruebas de comunicación de los servicios. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Huasco. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Sección: "que se actualice el hardware previo y reemplazo de transductor de medida analógico páño 17".	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129405	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2311	PA S/E ALTO JAHUEL 17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E A. Jahuel: Trabajos previos por reemplazo de TTP en páño 17. (Páño 4874).	Bajo	Instalaciones en Riesgo: 1.220V Alto Jahuel-Chena, CA - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: bajo - Bloques del jefe de Sección: "que se actualice el hardware previo y reemplazo de transductor de medida analógico páño 17".	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129573	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará prueba de estado de nuevos equipos de apertura cierre y estados. Trabajos de proyecto de ampliación de S/E Penco NUP 3261.	Riesgo controlado, trabajos a realizar en forma remota.	Habría pérdida de comunicación de local por breves periodos de tiempo menores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024130036	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15234	PA S/E ALTO JAHUEL H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión primaria a potencial de fase B9H5. Trabajos por parte de 1 y Barra Principal de 110 Transalec IV sección 2 (Páño 4833).	Trabajos por parte de Transalec	Frente a una operación automática STM solo se restablece previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129957	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21214	PA S/E ATACAMA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo	Bajo	Actividades: S/E Atacama: Reemplazo del conductor de poder y las premisas asociadas entre el desconector B912-3 y la barra de transferencia, en la fase 1. Restricciones: 1323 - Barra Transferencia 220 Vv- Atacama, Indisponible. 2340 - Páño Transformación LEO- Atacama, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Vv, Sección 1-Atacama o Barra Transferencia 220 Vv- Atacama o Páño Transformación LEO- Atacama Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129956	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1301	BA S/E ATACAMA 220V BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo	Bajo	Actualización: S/E Atacama: Reemplazo del conductor de poder y las premisas asociadas entre el desconector B912-3 y la barra de transferencia, en la fase 1. Restricciones: 1323 - Barra Transferencia 220 Vv- Atacama, Indisponible. 2340 - Páño Transformación LEO- Atacama, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 Vv, Sección 1-Atacama o Barra Transferencia 220 Vv- Atacama o Páño Transformación LEO- Atacama Temporalidad de los Riesgos:	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129959	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF UNBE	23153	S/E TAP OFF UNBE H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión de comandos remotos, Red Protección FDS Tap Off Unbe.	No hay riesgo de operación ni cambio en configuración	PT 1313SL control interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Subestación	BSU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024129643	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	PA S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ALTO JAHUEL: Conexión a potencial de desconector BPHS-1 desde Barra Principal de 120 KV sección 2 (NUP 4891). Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Activación: S/E Alto Jahuel: Vinculación a potencial de desconector BPHS-1 a la Barra de Principal 120KV Sección 2 NUP 4891. Restricciones: S/E Alto Jahuel: Palo de 120 KV HS-Florida 1 transferido. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 120 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 120 KV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129642	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1704	BA S/E ALTO JAHUEL 120KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ALTO JAHUEL: Conexión a potencial de desconector BPHS-1 desde Barra Principal de 120 KV sección 2 (NUP 4891). Coordinado con STS (SAESA).	Bajo	Activación: S/E Alto Jahuel: Vinculación a potencial de desconector BPHS-1 a la Barra de Principal 120KV Sección 2 NUP 4891. Restricciones: S/E Alto Jahuel: Palo de 120 KV HS-Florida 1 transferido. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 120 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 120 KV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024130790	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	508	S/E EL EMPALME	13997	S/E EL EMPALME ESA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzado T9 SDA que encuentra con filamentos de alambre y que debe ser reemplazado, para evitar la ocurrencia de una falla. Se instalará un nuevo T9 de SDA de las mismas características, durante la faena se realizarán las pruebas respectivas de: eléctricas de rutina, verificación de secuencia, voltajes en BT. Durante la faena servicios esenciales quedan regulados desde banco de baterías.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13612 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129467	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13386, se solicita bloquear a la reconexión inmovilizado interruptor 52H1 de Tap OFF El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
2024129332	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	962 964 969 966	S/E LA RONDA C1 S/E LA RONDA C2 S/E LA RONDA C3 S/E LA RONDA CT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP1889"Ampliación S/E La Ronda". La preautoría de Palo AT. Trabajos bajo de palo AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Gire y Apilone.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de las interregiones S2C1, S2C2, y S2C3 de SE La Ronda, además de la prevención operacional de no reconectar el S2C7 de SE La Ronda. Se envía S206 informando PS-5 a Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129320	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NUP1889"Ampliación S/E La Ronda". La preautoría de Palo AT. Trabajos bajo de palo AT, excavaciones canalizaciones, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TTPP, Int. Gire y Apilone.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S2B2 de SE San Fernando y la prevención operacional de no reconectar el S2B7 de SE San Vicente de Tl.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129320	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAJO MELIPILLA	2879 2880 2880	S/E BAJO MELIPILLA HT1 S/E BAJO MELIPILLA B1 S/E BAJO MELIPILLA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a NUP 1643, Nueva Línea 2x120 KV Alto Melipilla - Bajo Melipilla, tendido del primer circuito, se requiere por parte de la empresa TRANQUQUINTA (desarrollador del proyecto) la intervención de la malla de puesta a tierra de la subestación Bajo Melipilla, a la cual se debe realizar by pass para permitir el avance de las fundaciones de los nuevos equipos que incorpora el proyecto. Esta intervención no implica cambios en la capacidad de la malla de puesta a tierra. Asociado a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria bajo la barra de 120KV y en la salida de GSU de los polos B1 y B2 de la subestación por lo que se desactiva el servicio.	Alto, se interviene malla de puesta a tierra, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desarrollados por empresa TRANQUQUINTA asociados a NUP 1643.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129304	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236 1238	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 13339 se solicita bloquear a la reconexión inmovilizado interruptores S2C1 y S2E2 de S/E Montepatria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024129406	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_4 emergencia otro: grupo_emergencia 4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E A. Jahuel: Trabajos previos por remplazo de TPPP en paulo 17. [INUP 4974]	Bajo	Intervención a S/E Jahuel: Alambreado grueso y reemplazo de transformador de medida analógico paulo 17. - Instalaciones en Riesgo: 1-220KV Alto Jahuel-Chama, C4. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Tema: Desdoblamiento	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129958	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	telecomunicación otro: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LEVANTAMIENTO DE CONECTIVIDAD DE RED DE MEDIDORES S/E ENCUENTRO	Bajo	Actividades: LEVANTAMIENTO DE CONECTIVIDAD DE RED DE MEDIDORES S/E ENCUENTRO. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Encuentro a Barra 220KV, Sección 2- Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tema: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024130799	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Cursu Parosco	614	S/E CIRUELOS	grupo_4 emergencia otro: grupo_emergencia 4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de franja de servidumbre de red de servicios auxiliares la cual se encuentra con falla.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Ciruelos. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tema: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129384	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR CS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Lavado de aislación en la red de media tensión.	Bajo	*Actividad: A solicitud de CSE según SOOI 5748 y 5749 por Lavado de aislación en la red de media tensión. *Restricciones: S/E Vallenar: S2C1 con bloqueo a la reconexión. *Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LOS VIL HALL. *Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. *Bloques del jefe de Tema: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127303	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA B1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Riscos declarados por empresa CSE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado			ninguno		20-12-24 08:00	
2024127249	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B3 y S2B4 de SE Pelequen, bloqueo de reconexión del S2B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S2B4 de Matías Nieto.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127051	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisor según SOOI 5320 por lavado de aislación se requiere no reconectar S2A1 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transmisor, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transmisor.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024120940	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	2943	S/E EL MONTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Monte, por maniobras de apertura y cierre del disyuntor BIC3 a todo barra del circuito Natagua S/E El Monte. Para los requisitos de los consumos se requiere el bloqueo de protección residual, de forma momentánea, de los interruptores S2C1 alimentador Santa Cecilia y del S2C2 alimentador Natagua ambos de S/E El Monte.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán durante la ejecución de seguridad interna de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paulo C2 asociado al circuito Natagua de S/E El Monte, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-39 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos a las redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2C1 de S/E El Monte, por maniobras de apertura y cierre del disyuntor BIC3 a todo barra del circuito Natagua S/E El Monte. Para los requisitos de los consumos se requiere el bloqueo de protección residual, de forma momentánea, de los interruptores S2C1 alimentador Santa Cecilia y del S2C2 alimentador Natagua ambos de S/E El Monte.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126705	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 S/E PUENTE NEGRO J3 23808 S/E PUENTE NEGRO J6 28624 S/E PUENTE NEGRO J9 29627 S/E PUENTE NEGRO J12		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puente Negro: Nueva Fundación para Transformadores de tensión para SS/AA.	Riesgo de operación de Barra 220 kV N° en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.	6- Montaje Zapatas de Barra 220 kV N° en S/E Puente Negro. 7- Hormigon 8- Montaje Viguetas 9- Instalación de pernos 10- Hormigon 11- Desmoldaje 12- Retiro y compactado 13- Reposición de Gravel.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
202412864	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	1421	ANTOFAGASTA 110/13.8 KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de tarjeta electrónica del monitor DGA.	Riesgo bajo. Se tomarán todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125770	Subestacion	Ejecución Extensa	AR PUELICHE SUR SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELICHE SUR	telecomunicación otro: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación a enlace de comunicaciones en aerogeneradores WTS 13 y WTS 20 S/E Pueliche Sur. Posibles microcortes en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El nivel de riesgo es bajo, sólo considero posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	Verificación a enlace de comunicaciones en aerogeneradores WTS 13 y WTS 20 S/E Pueliche Sur. Posibles microcortes en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2024123584	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Diego de Almagro, a solicitud de Codelco por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123590.	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro, a solicitud de Codelco según SDOH 518 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123590. Restricciones: Palla Línea UH51, DDA-Clas 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Palla Línea UH51, DDA-Clas 2. Temporalidad del riesgo: Durante la Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024120182	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	583	S/E VALLENAR	2789	S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud CSE por Lavado de aislación en red de Media Tensión.	Bajo	Actividad: A solicitud CSE por Lavado de aislación en red de Media Tensión. Restricciones: Subestación Vallemar, S2C2 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palla Línea UH51, DDA-Vallemar Sur. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024120192	Subestación	Ejecución Extensa	PARK EOLICO EL MANTEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARK EOLICO EL MANTEN	20992	S/E PARK EOLICO EL MANTEN BT1	Roz y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión, 1.065KV (Charrino-Laja, CL).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Control Eólica EL Mante. S2BT1 Bloqueo a la reconexión (interrupción).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024120190	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2470	S/E DIEGO DE ALMAGRO E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Lavado de aislación en la red de media tensión.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SDOH 5703, SDOH 5706, SDOH 5712 por Lavado de aislación en la red de media tensión. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No Reconectar S2C2. Instalaciones en Riesgo: Palla Línea UH51, DDA-D. Almagro (Emalat). Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124387	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	455	S/E ALAMEDA CT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al interruptor SACT2 de SE Alameda (pruebas eléctricas y termicas de aislación).	Riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Los consumos serán transferidos por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124385	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	77	T2D S/E ALAMEDA BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al interruptor SACT2.	Riesgo bajo y controlado.	Los consumos serán transferidos por redes de MT, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024123996	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor SACT2 S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Graí S2BT1 S/E Pelequén. La anterior faena, de obras civiles, cercanías a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SDOH informativa 399 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor SACT2 S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Graí S2BT1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024120216	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roz y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SDOH 1317, se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor S2A2 de S/E Maule y Bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2AT1 de S/E Limero por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024123995	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	621	S/E HERNAN FUENTES	2841	S/E HERNAN FUENTES H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De acuerdo a R.L. 2024000534, se requiere intervención de mantenimiento correctivo con brigada de líneas vivas (LLEVI) sobre equipo BMS-1. Considera terreno realizado por suministro a clientes finales.	Riesgo medio controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	Trabajos con desconexión para intervención con brigada líneas vivas, sin pérdida de suministro a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024120752	Subestación	Ejecución Extensa	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 Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectado, conductor de línea y malla puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectado, conductor de línea y malla puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección 2-Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo de Jefe de Faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024120287	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SULFURES	17726 23023 23024 23025 23026 23027 23028 23029 23030 23031 23032 23947	S/E SULFURES 13.8KV BP S/E SULFURES IT1 S/E SULFURES IT2 S/E SULFURES J1 S/E SULFURES J2 S/E SULFURES J3 S/E SULFURES J4 S/E SULFURES J5 S/E SULFURES J6 S/E SULFURES J7 S/E SULFURES J8 S/E SULFURES J9 S/E SULFURES J10 S/E SULFURES J11 S/E SULFURES J12 S/E SULFURES J13 S/E SULFURES J14 S/E SULFURES J15 S/E SULFURES J16 S/E SULFURES J17 S/E SULFURES J18 S/E SULFURES J19 S/E SULFURES J20 S/E SULFURES J21 S/E SULFURES J22 S/E SULFURES J23 S/E SULFURES J24 S/E SULFURES J25 S/E SULFURES J26 S/E SULFURES J27 S/E SULFURES J28 S/E SULFURES J29 S/E SULFURES J30 S/E SULFURES J31 S/E SULFURES J32 S/E SULFURES J33 S/E SULFURES J34 S/E SULFURES J35 S/E SULFURES J36 S/E SULFURES J37 S/E SULFURES J38 S/E SULFURES J39 S/E SULFURES J40 S/E SULFURES J41 S/E SULFURES J42 S/E SULFURES J43 S/E SULFURES J44 S/E SULFURES J45 S/E SULFURES J46 S/E SULFURES J47 S/E SULFURES J48 S/E SULFURES J49 S/E SULFURES J50 S/E SULFURES J51 S/E SULFURES J52 S/E SULFURES J53 S/E SULFURES J54 S/E SULFURES J55 S/E SULFURES J56 S/E SULFURES J57 S/E SULFURES J58 S/E SULFURES J59 S/E SULFURES J60 S/E SULFURES J61 S/E SULFURES J62 S/E SULFURES J63 S/E SULFURES J64 S/E SULFURES J65 S/E SULFURES J66 S/E SULFURES J67 S/E SULFURES J68 S/E SULFURES J69 S/E SULFURES J70 S/E SULFURES J71 S/E SULFURES J72 S/E SULFURES J73 S/E SULFURES J74 S/E SULFURES J75 S/E SULFURES J76 S/E SULFURES J77 S/E SULFURES J78 S/E SULFURES J79 S/E SULFURES J80 S/E SULFURES J81 S/E SULFURES J82 S/E SULFURES J83 S/E SULFURES J84 S/E SULFURES J85 S/E SULFURES J86 S/E SULFURES J87 S/E SULFURES J88 S/E SULFURES J89 S/E SULFURES J90 S/E SULFURES J91 S/E SULFURES J92 S/E SULFURES J93 S/E SULFURES J94 S/E SULFURES J95 S/E SULFURES J96 S/E SULFURES J97 S/E SULFURES J98 S/E SULFURES J99 S/E SULFURES J100 S/E SULFURES J101 S/E SULFURES J102 S/E SULFURES J103 S/E SULFURES J104 S/E SULFURES J105 S/E SULFURES J106 S/E SULFURES J107 S/E SULFURES J108 S/E SULFURES J109 S/E SULFURES J110 S/E SULFURES J111 S/E SULFURES J112 S/E SULFURES J113 S/E SULFURES J114 S/E SULFURES J115 S/E SULFURES J116 S/E SULFURES J117 S/E SULFURES J118 S/E SULFURES J119 S/E SULFURES J120 S/E SULFURES J121 S/E SULFURES J122 S/E SULFURES J123 S/E SULFURES J124 S/E SULFURES J125 S/E SULFURES J126 S/E SULFURES J127 S/E SULFURES J128 S/E SULFURES J129 S/E SULFURES J130 S/E SULFURES J131 S/E SULFURES J132 S/E SULFURES J133 S/E SULFURES J134 S/E SULFURES J135 S/E SULFURES J136 S/E SULFURES J137 S/E SULFURES J138 S/E SULFURES J139 S/E SULFURES J140 S/E SULFURES J141 S/E SULFURES J142 S/E SULFURES J143 S/E SULFURES J144 S/E SULFURES J145 S/E SULFURES J146 S/E SULFURES J147 S/E SULFURES J148 S/E SULFURES J149 S/E SULFURES J150 S/E SULFURES J151 S/E SULFURES J152 S/E SULFURES J153 S/E SULFURES J154 S/E SULFURES J155 S/E SULFURES J156 S/E SULFURES J157 S/E SULFURES J158 S/E SULFURES J159 S/E SULFURES J160 S/E SULFURES J161 S/E SULFURES J162 S/E SULFURES J163 S/E SULFURES J164 S/E SULFURES J165 S/E SULFURES J166 S/E SULFURES J167 S/E SULFURES J168 S/E SULFURES J169 S/E SULFURES J170 S/E SULFURES J171 S/E SULFURES J172 S/E SULFURES J173 S/E SULFURES J174 S/E SULFURES J175 S/E SULFURES J176 S/E SULFURES J177 S/E SULFURES J178 S/E SULFURES J179 S/E SULFURES J180 S/E SULFURES J181 S/E SULFURES J182 S/E SULFURES J183 S/E SULFURES J184 S/E SULFURES J185 S/E SULFURES J186 S/E SULFURES J187 S/E SULFURES J188 S/E SULFURES J189 S/E SULFURES J190 S/E SULFURES J191 S/E SULFURES J192 S/E SULFURES J193 S/E SULFURES J194 S/E SULFURES J195 S/E SULFURES J196 S/E SULFURES J197 S/E SULFURES J198 S/E SULFURES J199 S/E SULFURES J200 S/E SULFURES J201 S/E SULFURES J202 S/E SULFURES J203 S/E SULFURES J204 S/E SULFURES J205 S/E SULFURES J206 S/E SULFURES J207 S/E SULFURES J208 S/E SULFURES J209 S/E SULFURES J210 S/E SULFURES J211 S/E SULFURES J212 S/E SULFURES J213 S/E SULFURES J214 S/E SULFURES J215 S/E SULFURES J216 S/E SULFURES J217 S/E SULFURES J218 S/E SULFURES J219 S/E SULFURES J220 S/E SULFURES J221 S/E SULFURES J222 S/E SULFURES J223 S/E SULFURES J224 S/E SULFURES J225 S/E SULFURES J226 S/E SULFURES J227 S/E SULFURES J228 S/E SULFURES J229 S/E SULFURES J230 S/E SULFURES J231 S/E SULFURES J232 S/E SULFURES J233 S/E SULFURES J234 S/E SULFURES J235 S/E SULFURES J236 S/E SULFURES J237 S/E SULFURES J238 S/E SULFURES J239 S/E SULFURES J240 S/E SULFURES J241 S/E SULFURES J242 S/E SULFURES J243 S/E SULFURES J244 S/E SULFURES J245 S/E SULFURES J246 S/E SULFURES J247 S/E SULFURES J248 S/E SULFURES J249 S/E SULFURES J250 S/E SULFURES J251 S/E SULFURES J252 S/E SULFURES J253 S/E SULFURES J254 S/E SULFURES J255 S/E SULFURES J256 S/E SULFURES J257 S/E SULFURES J258 S/E SULFURES J259 S/E SULFURES J260 S/E SULFURES J261 S/E SULFURES J262 S/E SULFURES J263 S/E SULFURES J264 S/E SULFURES J265 S/E SULFURES J266 S/E SULFURES J267 S/E SULFURES J268 S/E SULFURES J269 S/E SULFURES J270 S/E SULFURES J271 S/E SULFURES J272 S/E SULFURES J273 S/E SULFURES J274 S/E SULFURES J275 S/E SULFURES J276 S/E SULFURES J277 S/E SULFURES J278 S/E SULFURES J279 S/E SULFURES J280 S/E SULFURES J281 S/E SULFURES J282 S/E SULFURES J283 S/E SULFURES J284 S/E SULFURES J285 S/E SULFURES J286 S/E SULFURES J287 S/E SULFURES J288 S/E SULFURES J289 S/E SULFURES J290 S/E SULFURES J291 S/E SULFURES J292 S/E SULFURES J293 S/E SULFURES J294 S/E SULFURES J295 S/E SULFURES J296 S/E SULFURES J297 S/E SULFURES J298 S/E SULFURES J299 S/E SULFURES J300 S/E SULFURES J301 S/E SULFURES J302 S/E SULFURES J303 S/E SULFURES J304 S/E SULFURES J305 S/E SULFURES J306 S/E SULFURES J307 S/E SULFURES J308 S/E SULFURES J309 S/E SULFURES J310 S/E SULFURES J311 S/E SULFURES J312 S/E SULFURES J313 S/E SULFURES J314 S/E SULFURES J315 S/E SULFURES J316 S/E SULFURES J317 S/E SULFURES J318 S/E SULFURES J319 S/E SULFURES J320 S/E SULFURES J321 S/E SULFURES J322 S/E SULFURES J323 S/E SULFURES J324 S/E SULFURES J325 S/E SULFURES J326 S/E SULFURES J327 S/E SULFURES J328 S/E SULFURES J329 S/E SULFURES J330 S/E SULFURES J331 S/E SULFURES J332 S/E SULFURES J333 S/E SULFURES J334 S/E SULFURES J335 S/E SULFURES J336 S/E SULFURES J337 S/E SULFURES J338 S/E SULFURES J339 S/E SULFURES J340 S/E SULFURES J341 S/E SULFURES J342 S/E SULFURES J343 S/E SULFURES J344 S/E SULFURES J345 S/E SULFURES J346 S/E SULFURES J347 S/E SULFURES J348 S/E SULFURES J349 S/E SULFURES J350 S/E SULFURES J351 S/E SULFURES J352 S/E SULFURES J353 S/E SULFURES J354 S/E SULFURES J355 S/E SULFURES J356 S/E SULFURES J357 S/E SULFURES J358 S/E SULFURES J359 S/E SULFURES J360 S/E SULFURES J361 S/E SULFURES J362 S/E SULFURES J363 S/E SULFURES J364 S/E SULFURES J365 S/E SULFURES J366 S/E SULFURES J367 S/E SULFURES J368 S/E SULFURES J369 S/E SULFURES J370 S/E SULFURES J371 S/E SULFURES J372 S/E SULFURES J373 S/E SULFURES J374 S/E SULFURES J375 S/E SULFURES J376 S/E SULFURES J377 S/E SULFURES J378 S/E SULFURES J379 S/E SULFURES J380 S/E SULFURES J381 S/E SULFURES J382 S/E SULFURES J383 S/E SULFURES J384 S/E SULFURES J385 S/E SULFURES J386 S/E SULFURES J387 S/E SULFURES J388 S/E SULFURES J389 S/E SULFURES J390 S/E SULFURES J391 S/E SULFURES J392 S/E SULFURES J393 S/E SULFURES J394 S/E SULFURES J395 S/E SULFURES J396 S/E SULFURES J397 S/E SULFURES J398 S/E SULFURES J399 S/E SULFURES J400 S/E SULFURES J401 S/E SULFURES J402 S/E SULFURES J403 S/E SULFURES J404 S/E SULFURES J405 S/E SULFURES J406 S/E SULFURES J407 S/E SULFURES J408 S/E SULFURES J409 S/E SULFURES J410 S/E SULFURES J411 S/E SULFURES J412 S/E SULFURES J413 S/E SULFURES J414 S/E SULFURES J415 S/E SULFURES J416 S/E SULFURES J417 S/E SULFURES J418 S/E SULFURES J419 S/E SULFURES J420 S/E SULFURES J421 S/E SULFURES J422 S/E SULFURES J423 S/E SULFURES J424 S/E SULFURES J425 S/E SULFURES J426 S/E SULFURES J427 S/E SULFURES J428 S/E SULFURES J429 S/E SULFURES J430 S/E SULFURES J431 S/E SULFURES J432 S/E SULFURES J433 S/E SULFURES J434 S/E SULFURES J435 S/E SULFURES J436 S/E SULFURES J437 S/E SULFURES J438 S/E SULFURES J439 S/E SULFURES J440 S/E SULFURES J441 S/E SULFURES J442 S/E SULFURES J443 S/E SULFURES J444 S/E SULFURES J445 S/E SULFURES J446 S/E SULFURES J447 S/E SULFURES J448 S/E SULFURES J449 S/E SULFURES J450 S/E SULFURES J451 S/E SULFURES J452 S/E SULFURES J453 S/E SULFURES J454 S/E SULFURES J455 S/E SULFURES J456 S/E SULFURES J457 S/E SULFURES J458 S/E SULFURES J459 S/E SULFURES J460 S/E SULFURES J461 S/E SULFURES J462 S/E SULFURES J463 S/E SULFURES J464 S/E SULFURES J465 S/E SULFURES J466 S/E SULFURES J467 S/E SULFURES J468 S/E SULFURES J469 S/E SULFURES J470 S/E SULFURES J471 S/E SULFURES J472 S/E SULFURES J473 S/E SULFURES J474 S/E SULFURES J475 S/E SULFURES J476 S/E SULFURES J477 S/E SULFURES J478 S/E SULFURES J479 S/E SULFURES J480 S/E SULFURES J481 S/E SULFURES J482 S/E SULFURES J483 S/E SULFURES J484 S/E SULFURES J485 S/E SULFURES J486 S/E SULFURES J487 S/E SULFURES J488 S/E SULFURES J489 S/E SULFURES J490 S/E SULFURES J491 S/E SULFURES J492 S/E SULFURES J493 S/E SULFURES J494 S/E SULFURES J495 S/E SULFURES J496 S/E SULFURES J497 S/E SULFURES J498 S/E SULFURES J499 S/E SULFURES J500 S/E SULFURES J501 S/E SULFURES J502 S/E SULFURES J503 S/E SULFURES J504 S/E SULFURES J505 S/E SULFURES J506 S/E SULFURES J507 S/E SULFURES J508 S/E SULFURES J509 S/E SULFURES J510 S/E SULFURES J511 S/E SULFURES J512 S/E SULFURES J513 S/E SULFURES J514 S/E SULFURES J515 S/E SULFURES J516 S/E SULFURES J517 S/E SULFURES J518 S/E SULFURES J519 S/E SULFURES J520 S/E SULFURES J521 S/E SULFURES J522 S/E SULFURES J523 S/E SULFURES J524 S/E SULFURES J525 S/E SULFURES J526 S/E SULFURES J527 S/E SULFURES J528 S/E SULFURES J529 S/E SULFURES J530 S/E SULFURES J531 S/E SULFURES J532 S/E SULFURES J533 S/E SULFURES J534 S/E SULFURES J535 S/E SULFURES J536 S/E SULFURES J537 S/E SULFURES J538 S/E SULFURES J539 S/E SULFURES J540 S/E SULFURES J541 S/E SULFURES J542 S/E SULFURES J543 S/E SULFURES J544 S/E SULFURES J545 S/E SULFURES J546 S/E SULFURES J547 S/E SULFURES J548 S/E SULFURES J549 S/E SULFURES J550 S/E SULFURES J551 S/E SULFURES J552 S/E SULFURES J553 S/E SULFURES J554 S/E SULFURES J555 S/E SULFURES J556 S/E SULFURES J557 S/E SULFURES J558 S/E SULFURES J559 S/E SULFURES J560 S/E SULFURES J561 S/E SULFURES J562 S/E SULFURES J563 S/E SULFURES J564 S/E SULFURES J565 S/E SULFURES J566 S/E SULFURES J567 S/E SULFURES J568 S/E SULFURES J569 S/E SULFURES J570 S/E SULFURES J571 S/E SULFURES J572 S/E SULFURES J573 S/E SULFURES J574 S/E SULFURES J575 S/E SULFURES J576 S/E SULFURES J577 S/E SULFURES J578 S/E SULFURES J579 S/E SULFURES J580 S/E SULFURES J581 S/E SULFURES J582 S/E SULFURES J583 S/E SULFURES J584 S/E SULFURES J585 S/E SULFURES J586 S/E SULFURES J587 S/E SULFURES J588 S/E SULFURES J589 S/E SULFURES J590 S/E SULFURES J591 S/E SULFURES J592 S/E SULFURES J593 S/E SULFURES J594 S/E SULFURES J595 S/E SULFURES J596 S/E SULFURES J597 S/E SULFURES J598 S/E SULFURES J599 S/E SULFURES J600 S/E SULFURES J601 S/E SULFURES J602 S/E SULFURES J603 S/E SULFURES J604 S/E SULFURES J605 S/E SULFURES J606 S/E SULFURES J607 S/E SULFURES J608 S/E SULFURES J609 S/E SULFURES J610 S/E SULFURES J611 S/E SULFURES J612 S/E SULFURES J613 S/E SULFURES J614 S/E SULFURES J615 S/E SULFURES J616 S/E SULFURES J617 S/E SULFURES J618 S/E SULFURES J619 S/E SULFURES J620 S/E SULFURES J621 S/E SULFURES J622 S/E SULFURES J623 S/E SULFURES J624 S/E SULFURES J625 S/E SULFURES J626 S/E SULFURES J627 S/E SULFURES J628 S/E SULFURES J629 S/E SULFURES J630 S/E SULFURES J631 S/E SULFURES J632 S/E SULFURES J633 S/E SULFURES J634 S/E SULFURES J635 S/E SULFURES J636 S/E SULFURES J637 S/E SULFURES J638 S/E SULFURES J639 S/E SULFURES J640 S/E SULFURES J641 S/E SULFURES J642 S/E SULFURES J643 S/E SULFURES J644 S/E SULFURES J645 S/E SULFURES J646 S/E SULFURES J647 S/E SULFURES J648 S/E SULFURES J649 S/E SULFURES J650 S/E SULFURES J651 S/E SULFURES J652 S/E SULFURES J653 S/E SULFURES J654 S/E SULFURES J655 S/E SULFURES J656 S/E SULFURES J657 S/E SULFURES J658 S/E SULFURES J659 S/E SULFURES J660 S/E SULFURES J661 S/E SULFURES J662 S/E SULFURES J663 S/E SULFURES J664 S/E SULFURES J665 S/E SULFURES J666 S/E SULFURES J667 S/E SULFURES J668 S/E SULFURES J669 S/E SULFURES J670 S/E SULFURES J671 S/E SULFURES J672 S/E SULFURES J673 S/E SULFURES J674 S/E SULFURES J675 S/E SULFURES J676 S/E SULFURES J677 S/E SULFURES J678 S/E SULFURES J679 S/E SULFURES J680 S/E SULFURES J681 S/E SULFURES J682 S/E SULFURES J683 S/E SULFURES J684 S/E SULFURES J685 S/E SULFURES J686 S/E SULFURES J687 S/E SULFURES J688 S/E SULFURES J689 S/E SULFURES J690 S/E SULFURES J691 S/E SULFURES J692 S/E SULFURES J693 S/E SULFURES J694 S/E SULFURES J695 S/E SULFURES J696 S/E SULFURES J697 S/E SULFURES J698 S/E SULFURES J699 S/E SULFURES J700 S/E SULFURES J701 S/E SULFURES J702 S/E SULFURES J703 S/E SULFURES J704 S/E SULFURES J705 S/E SULFURES J706 S/E SULFURES J707 S/E SULFURES J708 S/E SULFURES J709 S/E SULFURES J710 S/E SULFURES J711 S/E SULFURES J712 S/E SULFURES J713 S/E SULFURES J714 S/E SULFURES J715 S/E SULFURES J716 S/E SULFURES J717 S/E SULFURES J718 S/E SULFURES J719 S/E SULFURES J720 S/E SULFURES J721 S/E SULFURES J722 S/E SULFURES J723 S/E SULFURES J724 S/E SULFURES J725 S/E SULFURES J726 S/E SULFURES J727 S/E SULFURES J728 S/E SULFURES J729 S/E SULFURES J730 S/E SULFURES J731 S/E SULFURES J732 S/E SULFURES J733 S/E SULFURES J734 S/E SULFURES J735 S/E SULFURES J736 S/E SULFURES J737 S/E SULFURES J738 S/E SULFURES J739 S/E SULFURES J740 S/E SULFURES J741 S/E SULFURES J742 S/E SULFURES J743 S/E SULFURES J744 S/E SULFURES J745 S/E SULFURES J746 S/E SULFURES J747 S/E SULFURES J748 S/E SULFURES J749 S/E SULFURES J750 S/E SULFURES J751 S/E SULFURES J752 S/E SULFURES J753 S/E SULFURES J754 S/E SULFURES J755 S/E SULFURES J756 S/E SULFURES J757 S/E SULFURES J758 S/E SULFURES J759 S/E SULFURES J760 S/E SULFURES J761 S/E SULFURES J762 S/E SULFURES J763 S/E SULFURES J764 S/E SULFURES J765 S/E SULFURES J766 S/E SULFURES J767 S/E SULFURES J768 S/E SULFURES J769 S/E SULFURES J770 S/E SULFURES J771 S/E SULFURES J772 S/E SULFURES J773 S/E SULFURES J774 S/E SULFURES J775 S/E SULFURES J776 S/E SULFURES J777 S/E SULFURES J778 S/E SULFURES J779 S/E SULFURES J780 S/E SULFURES J781 S/E SULFURES J782 S/E SULFURES J783 S/E SULFURES J784 S/E SULFURES J785 S/E SULFURES J786 S/E SULFURES J787 S/E SULFURES J788 S/E SULFURES J789 S/E SULFURES J790 S/E SULFURES J791 S/E SULFURES J792 S/E SULFURES J793 S/E SULFURES J794 S/E SULFURES J795 S/E SULFURES J796 S/E SULFURES J797 S/E SULFURES J798 S/E SULFURES J799 S/E SULFURES J800 S/E SULFURES J801 S/E SULFURES J802 S/E SULFURES J803 S/E SULFURES J804 S/E SULFURES J805 S/E SULFURES J806 S/E SULFURES J807 S/E SULFURES J808 S/E SULFURES J809 S/E SULFURES J810 S/E SULFURES J811 S/E SULFURES J812 S/E SULFURES J813 S/E SULFURES J814 S/E											

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024129340	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	392	S/E COLCHAGUA	694	S/E COLCHAGUA CT1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024129338	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del T-1, S2B71, S2CT1 y S2C32 de SE Colchagua. No existe afectación de clientes finales. Los consumos serán regalados por medida del T-2 de la SE.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:00	
2024129338	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	392	S/E COLCHAGUA	3466	T20 S/E COLCHAGUA B	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles, construcción de salidas de cables en bodega de cliente finales, sala de cables de SE Colchagua.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del T-1, S2B71, S2CT1 y S2C32 de SE Colchagua. No existe afectación de clientes finales. Los consumos serán regalados por medida del T-2 de la SE.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:00	
2024129437	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	187	BC S/E CERRO NAVA JCE1 220KV 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Nava: Desconexión en Banco CCEE1 de 220 kV (al emergencia).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Desconexión en Banco CCEE1 de 220 kV (al emergencia). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava: Banco CCEE1 de 220 kV (al emergencia). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Nava: S/E Cerro Nava: Determinación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 07:00	
2024130061	Subestacion	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	680	S/E BUIN (STM)	692 692 4251	BA S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) 110KV BP1 BA S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) 110KV BT BA S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) 110KV BA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Revisión del estado operacional de la Protección de barra 110 kv	Trabajos sin riesgo para el sistema	Los Trabajos se realizarán en la Sala de Protecciones de la Subestación BUIN. Estos se enmarcan en uno de los compromisos de acción correctiva de largo plazo, establecidos con el CEN Carta 001335-20: 13-05-2020 (Ejecución de un plan de revisión de los esquemas de control asociados las Protecciones de Barra 110 kV del perfil 110 kV. Plan de Acción EAF 384 /2022).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	
2024129439	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	519	S/E PICHIRIPULI	3714	T20 S/E PICHIRIPULI BT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere hacer microcorte menor a 3 minutos a clientes de SAESA alimentadores E1, Aya y E2 Futuro energizados de Transformador T2 de SE Pichiripuli para realizar Apertura de BB85 y Cierre del BB85 en SE de TT T2 de SE Pichiripuli por normalización de topología en ESSE Pichiripuli, Lúñehue y Los Lajón.	Riesgo controlado, se realizará maniobra operacional cierre BB85 y apertura del BB85 a SE Pichiripuli con microcorte menor a 3 minutos para clientes de SAESA energizados de TT T2 de SE Pichiripuli.	Microcorte solicitado es por seguridad a las personas que realizan manobras, debido que require desconexión con manualización en SE Pichiripuli. Coordinadas con SAESA Distribución, Nota: 15554 clientes asociados a Barra 23 kV de TT T2 de SE Pichiripuli.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	
2024128611	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	572	S/E CENTRAL EL TORO	2480	S/E CENTRAL EL TORO I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E El Toro: Inspección de termografía a paño R1 (paño I2 Transferido). Condiciones: "Interruptor S22 Transferido "Línea 220 kV El Toro Autom 2 en servicio normal por medio del paño R1	Bajo	Actividades: S/E El Toro: Inspección de termografía a paño R1 (paño I2 Transferido). Condiciones: "Interruptor S22 Transferido "Línea 220 kV El Toro Autom 2 en servicio normal por medio del paño R1	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 00:00	
2024129501	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	376	BA S/E PERALES 66KV R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024125498, se realizará la desconexión de la barra 66 kV N° 2 de S/E Perales.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Se considerará dicha desconexión por proximidad a puntos energizados durante el desarrollo de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 23:00	
2024129498	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	151	T20 S/E PERALES CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión del Transformador T2 de S/E Perales debido al montaje de los TTC en el paño S2B71 de S/E Perales, trabajos asociados a la futura ampliación de la S/E Perales (RUP 3874).	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T2 será regalada desde el Transformador T1 de la misma S/E Perales y por redes de MT para control de transferencias. Adicionalmente, considero que se realizará el paralelo momentáneo de los transformadores T1 y T2 de S/E Talcahuano y cierre del interruptor S2B6 de S/E Abasco de Ribera para condición de transferencia de carga por redes MT entre los ESSE Perales y ESSE Luján.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 23:00	
2024128953	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALE	375	BA S/E OVALE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a refuerzo de barra de 66 kV, de acuerdo a RUP 1540. El trabajo consiste en el reemplazo del actual conductor de cobre 470 (futura sección N°CL) por aluminio AAAC Luján.	Trabajo de riesgo controlado	Para el futuro se considera realizar el cambio de conductor por etapas, partiendo por la sección N°2, a la cual están asociados los paños BT4, BT, BT1 y BT1, por lo cual, los riegos asociados a cada paño deben ser abiertos. Durante la desconexión, se considera que las cargas del T4, sean asumidas por el ATB3, las cargas del paño B5 se transfieren hacia nodo Chagay via sistema 66 kV Illapel - Challe. Por otra parte, los aportes de Central Los Molles a S/E Ovalle, se considerarán solo por el paño R2, asociado a línea 66 kV Molles Ovalle N°7 y finalmente las cargas de SA Luján.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 20:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024128379	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	192 292 357 4568	BA S/E MONTE PATRIA 13.2KV BA S/E MONTE PATRIA 23KV BA S/E MONTE PATRIA 69KV BA S/E MONTE PATRIA 69KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere cambio de alimentación de S/E Monte Patria, desde línea Molles Ovalle N°1 a línea Molles Ovalle N°2, para poder desconectar el circuito 1, condición necesaria para trabajos en S/E Ovalle, asociados a proyecto NUP 1540 (2024128363).	Trabajos de riesgo controlado	Se requiere cambio de alimentación de S/E Monte Patria, desde línea Molles Ovalle N°1 a línea Molles Ovalle N°2, para poder desconectar el circuito 1, condición necesaria para trabajos en S/E Ovalle, asociados a proyecto NUP 1540 (2024128363).	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 20:00
2024130706	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	572	S/E CENTRAL EL TORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT de S/E El Toro, se necesita realizar pruebas de comunicación punto a punto SCADA LAN A El Toro con S/E Charrua y S/E A. Jahuil. De no realizar el trabajo existe el riesgo de pérdida total del SCADA en S/E El Toro.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos internos de Transelc.	Sin comentario adicional.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 12:00
2024120702	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT de S/E Charrua, se necesita realizar pruebas de comunicación punto a punto SCADA LAN B Charrua con S/E Toro y S/E A. Jahuil. De no realizar el trabajo existe el riesgo de pérdida total del SCADA en S/E Charrua.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos internos de Transelc.	Sin comentario adicional.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 12:00
2024130894	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	242	S/E CENTRAL ABANICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por anomalía detectada en las vías de comunicación LAN A en URT de S/E Abanico, se necesita realizar pruebas de comunicación punto a punto SCADA LAN B Abanico con S/E Charrua y S/E A. Jahuil. De no realizar el trabajo existe el riesgo de pérdida total del SCADA en S/E Abanico.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos internos de Transelc.	Sin comentario adicional.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 12:00
2024130663	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	788	S/E MIRAFLORES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere pasar a Local la subestación para integrar a RTU puntos digitales asociados a desconectores de aspirador 120KV en proceso de reemplazo identificados fallados el 16/12/2024 con IDO CF 2024129386.	Riesgo bajo se trabajará con personal especializado.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 10:00	
2024130653	Subestación	Ejecución Extensa	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	913	S/E CORDILLERA (EL TENIENTE)	476	BC S/E CORDILLERA 11KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de punto caliente en conexión de condensador	Reparación de punto caliente en conexión de condensador	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 09:00	
2024127658	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	Telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable de FO desde exterior hacia SE Candelaria, pasando por canalizaciones de Central Carabin. Trabajos para habilitar unidad de Recupido en SE Candelaria.	Los trabajos no tienen riesgos operacionales.	Se requiere intervención de rack de comunicaciones para dejar instalada cabecera.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 09:00
2024129414	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	512	POLPAICO 500/220/69KV 750MVA TR1 1U + R	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Alambrados y pruebas de movimiento de CTBC en unidad de reserva del banco ATR1 de 500/220 kv.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Alambrados y pruebas de movimiento de CTBC en unidad de reserva del banco ATR1 de 500/220 kv. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Banco ATR1 de 500/220 kv. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de taller: S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. A disposición del jefe de Taller: CTBC UN y cruceos de CA y CC.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 09:00
2024128137	Subestación	Ejecución Extensa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1999	S/E CENTRAL LA MINA	33457	S/E CENTRAL LA MINA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A requerimiento del Área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de banco de carbón, de Medidor ICH 7600, CILANNA_066_81_CL, B, SE La Mina 66 kv, B, SE La Mina 66 kv.	A requerimiento del Área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de banco de carbón, de Medidor ICH 7600, CILANNA_066_81_CL, B, SE La Mina 66 kv, B, SE La Mina 66 kv.	A requerimiento del Área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de banco de carbón, de Medidor ICH 7600, CILANNA_066_81_CL, B, SE La Mina 66 kv, B, SE La Mina 66 kv.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:30
2024128374	Subestación	Ejecución Extensa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO J3 PA S/E DON GOYO J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras 273 y 345 y 347 a 421 en 17.220 KV la Cableado Don Goyo. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No recomendar 5213 y 525 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloqueos a la recomendar se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00
2024129631	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2458	S/E MONTE MINA (EN REVISIÓN)	Telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	nup 1346 SE Montemina y Parinas: Habilitación de sistema Telefonía PBX en salas eléctricas de SE Montemina y Parinas.	Actividades: Habilitación / intervención de Anexo Telefonía en planta telefónica PBX, SE Montemina y Parinas: Habilitación de sistema Telefonía PBX en salas eléctricas de SE Montemina y Parinas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Sist. Telefonía SE Parinas o Sist. Telefonía SE Monte Mina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de taller: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024129632	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	nup 1346 SE Montemina y Parinac. Habilitación de sistema Telefonía P80 en salas eléctricas de SE Montemina y Parinac.	map 1346 SE Montemina y Parinac. Habilitación de sistema Telefonía P80 en salas eléctricas de SE Montemina y Parinac. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Sist. Telefonía SE Parinac a SE Montemina. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	Actividades: Habilitación / Intervención de Anexo Telefonía en planta telefonía P80, SE Montemina y Parinac. Habilitación de sistema Telefonía P80 en salas eléctricas de SE Montemina y Parinac. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Sist. Telefonía SE Parinac a SE Montemina. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129697	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	7636	S/E OVALLE 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levantamiento gabaritos S/E Ovalle.	Bajo	Normalización de señalización e instalación de señalización. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. 1. 060kV Los Molles-Ovalle, C2 a SCADA Local SE Ovalle. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	Normalización de señalización e instalación de señalización. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. 1. 060kV Los Molles-Ovalle, C2 a SCADA Local SE Ovalle. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00
2024129554	Subestacion	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23601	PA S/E PUNTA SIERRA I.1 PA S/E PUNTA SIERRA I.2 PA S/E PUNTA SIERRA I.3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación interna de Señales S778 de diagrama #1, SE Punta Sierra	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos de verificación en armarios de C&P	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129550	Subestacion	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23602 23603 23604	PA S/E PUNTA SIERRA I.4 PA S/E PUNTA SIERRA I.5 PA S/E PUNTA SIERRA I.6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación interna de señales S778 de diagrama #2 de SE Punta Sierra.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Pacific Hydro.	Trabajos de verificación en armarios de C&P	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129456	Subestacion	Ejecución Extensa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2346	S/E LOS VILLARES	30783 30781	S/E LOS VILLARES H3 S/E LOS VILLARES H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Villares: Nivelación de plataformas y normalización de cantidad de equipos del patio de 110 kV.	Bajo	Actividades: S/E Villares: Nivelación de plataformas y normalización de cantidad de equipos del patio de 110 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Pecho de 110 kV H5 San Rafael circuito 2 a patio de 110 kV H1. Nueva Pampaquillo circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villares: Pecho de 110 kV H5 San Rafael circuito 2 a patio de 110 kV H1. Nueva Pampaquillo circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00
2024129594	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sudo 23552, se solicita bloqueo a la recombinación inmediata interruptor CH2 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00		
2024128871	Subestacion	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	4629	BA S/E OVALLE 110kV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de protecciones aisladas sobre secciones de barra principal, para trabajos de refuerzo de barra según 102024128863 (MUP 1546). Las faenas se realizan con monitores para trabajos con líneas energizadas.	Trabajo de riesgo controlado	Considera precaución en todos los interruptores asociados a la barra de 69 kV de S/E Ovalle. Las protecciones se instalan como medida de seguridad adicional, para la realización de los trabajos de refuerzo de barra (102024128863).	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129570	Subestacion	Ejecución Extensa	COLUMB S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2837	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de capacidad de carga/descarga del sistema BESS para movilización de baterías.	Se tomarán todas las medidas para el control de riesgos asociados.	Se solicita intervención para pruebas de capacidad/descarga del sistema BESS con una potencia de 2MW a 3MW y un tiempo de 17 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129403	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Cambio de IP para equipos de telecomunicación, Investigar en red de comunicaciones de SLP para control de SDRP. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Telecomunicación Ancoa. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Telecomunicación Ancoa. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120204	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) 110	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146, Curso Forzoso para revisión de circuitos de corriente alterna, pruebas eléctricas "TTCAP" e inspecciones primarias de corriente asociadas al TTCAP. Paflo 110 en SE Andes. Esto debido a que al momento de la emergencia del circuito de Andes, Monte Mina W.T, la regla de control de protecciones comienza con un ataque de incendio, por lo anterior y para poner en servicio el circuito se requiere la revisión del TTC. Solicitud relacionada con las validaciones programadas 2024120408, 20241217562 y 2024121760	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Andes, abierto 25210 SE Andes abiertos y bloqueados 289110, 289512 y 2895210 SE Andes cerrado y bloqueado 289710 SE Monte Mina abierto 5217 y 5218 SE Monte Mina abierto y bloqueado 8807-3 SE Monte mina cerrado y bloqueado 8807-17	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 09:42		
2024120197	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	117	Intervención	Origen Interno	Programada	854	S/E PAILLACO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE PAILLACO - Intervención remota y Local para realizar Reajustes tanto de MODERNA MONOLÍTICA). Se realizaron pruebas de comunicación con Caja de control SEL que se reemplazara a futuro por la caja de control que se encuentra en explotación. Pruebas de comunicación entre SCADA y Caja de control SEL, misma que se reemplazara a futuro. Realización de pruebas de señales nivel 1 de señales de entrada digital y entrada analógica de forma efectiva hasta SCADA SE desde caja de control futura. Se realizaron pruebas de señales de Comando Digital desde SCADA SE y hasta Caja de Control SEL. FUTURA de forma efectiva.	Riesgo bajo y controlado por área Saada.	PT 2024-11286 Con aviso al coordinador debido a que habrá pérdida de comunicación con la Subestación cuando se desconecte la comunicación de la caja de control asociada al CT1 mientras se realizan pruebas de comunicación con caja de control futura. Se contará con personal en terreno	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 08:30		
2024120159	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2388	S/E AGUA AMARGA	32181 32192	S/E AGUA AMARGA (2) S/E AGUA AMARGA (3)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Paño D. Obra CAREX no VE. NUP 5852. Proyecto Reemplazo de desconectadores: REEMPLAZO BBS-2. Refuerzo de fundación del BBS2. Se efectúa en restricción 1. 220kV Agua Amarga Mantenible. C2 por el ingreso y salida de mini accionadores en SE Mantenible.	Riesgo informado por Transelct.	Requiere orden de no recomendar para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 08:00		
2024120102	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	grupo_e emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Temuco: Pruebas de Comisuramiento Nivel 4) Paflo Acoplador Proyectado NUP 3895.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.A., Temuco o S.A.A. C.C. Temuco o SCADA Temuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 08:00		
2024120103	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Temuco: Pruebas de Comisuramiento Nivel 4) Paflo Acoplador Proyectado NUP 3895.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.A., Temuco o S.A.A. C.C. Temuco o SCADA Temuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 08:00		
2024120172	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	telecomu nicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Nup 1146 SE Parinas en ML de paño #4 punto 220 kV asociado a LAT 2x500 kV Parinas Monte Mina.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LGSA Parinas o Sut. Fibra Óptica SE Parinas, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Subestación Parinas, Comon, barnerias duras, señalética, delimitar zona de trabajo, señalización de emergencia.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 08:00		
2024120120	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	13011	S/E ITAHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de montaje por nueva protección paflo C2 de S/E Itahue. NUP 5063.	Bajo	Actividades: S/E Itahue, planeados previos y pruebas a nueva protección desvinculada del sistema paflo C2. - Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LGSA, ITA-SAA y paflo Itahue. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloqueos del jefe de Faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 08:00		
2024120129	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Guindo: Solicitud de COE, por apertura de puente ESD de LT Ejercito-Guindo Bajo. 1 y posterior reparación entre estructuras T2 y B6.	Guindo: Solicitud de COE, por apertura de puente ESD de LT Ejercito-Guindo Bajo. 1 y posterior reparación entre estructuras T2 y B6. Condición: Paflo B3, abierto. Instalaciones en Riesgo: Paflo LB03 Guindo - Ejercito 1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 08:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial: Ejecución Extensa, Ejecución Parcial: Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Subestación: 261

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observación	Fecha Inicio
2024128999	Substation	Ejecución Extensa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2383	S/E GUINDO	30381	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Guindar Solicitud de CGE, por apertura de puentes 60 de LT Ejercicio-Guindo 1 y posterior reparación entre estructuras 72 y 86.	Bajo	Actividad: Guindar Solicitud de CGE, por apertura de puentes 60 de LT Ejercicio-Guindo 1 y posterior reparación entre estructuras 72 y 86. Condición: Panto B4, abierto. Instalaciones en Riesgo: Panto B04 Guindo - Ejercicio 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna. No hay Actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 08:00	
2024129171	Substation	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063	PA S/E PARINAS J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Nup 1146 SE Parinas en MT de panto J4 panto 220 VV asociado a LAT 2x300 VV Parinas-Monte Mina.	Bajo	Certificación de Fibra Óptica, Fusión y verificación de Fibra Óptica ADSL. SE Parinas en MT de panto J4 panto 220 VV asociado a LAT 2x300 VV Parinas-Monte Mina. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Panto Línea L04 Parinas a Suc. Fibra Óptica SE Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Subestación Parinas, Coma, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 08:00	
2024128891	Substation	Ejecución Extensa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	13	CA S/E CERRO DOMINADOR FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación a cables de comunicación en BESS Cerro Dominador y cables comunicaciones SCIM S/E Seccionadora Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	Bajo	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad respectivas. Trabajos con ejecución diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 08:00	
2024127791	Substation	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2262	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará auditoría de equipos de comunicación en la Subestación Punta Sierra, esto incluye switches, firewalls y routers. Las actividades se limitarán a la revisión de configuraciones, utilizando protocolos seguros para acceder a los dispositivos (HTTPS/SSH), sin realizar modificaciones en los equipos.	Nivel de riesgo bajo.	Auditoría Técnica de Ciberseguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 08:00	
2024129101	Substation	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Pruebas de comisionamiento (Nivel 3) Panto Acoplador Proyecto NUP 3895	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SI AA, C.A. Temuco o SI AA, C.C. Temuco o SCADA. Temuco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. No hay Actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 08:00	
2024129011	Substation	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: A solicitud de Collahuasi, tendido de FO y comisionado desde cámaras hasta gabinetes de sala de control (NUP 2144).Excavación de conductos,Canalización es	Bajo	SE Lagunas: A solicitud de Collahuasi, tendido de FO y comisionado desde cámaras hasta gabinetes de sala de control (NUP 2144).Excavación de conductos,Canalización es. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SE GO, Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Lagunas, Coma, cables y barreras duras. Zona segregada y señalizada. Se utilizarán de.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 07:00	
2024129010	Substation	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Levantamiento de puntos Punch list, (apriete de pernos, multa a tierra en equipos TTPP, limpieza de gabinetes, housekeeping y retiro de puente sobre canalista jen el interior del panto J5	Bajo	SE Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Levantamiento de puntos Punch list, (apriete de pernos, multa a tierra en equipos TTPP, limpieza de gabinetes, housekeeping y retiro de puente sobre canalista jen el interior del panto J5. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SE GO, Tarapacá o Barra Transferencia 220 VV Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 07:00	
2024129103	Substation	Ejecución Extensa	PARKUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2440	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	34224 34225 34226 34227	S/E SANTO DOMINGO F1 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F2 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F3 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red por una inyección de energía PPV (apdo). Correo de combider boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	Bajo	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red por una inyección de energía PPV (apdo). Correo de combider boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 00:00	
2024129162	Substation	Ejecución Extensa	PARKUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	34220	S/E LEYDA H3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio panto H3 S/E Leyda. Asociado a NUP 1717.	Bajo	Energización y puesta en servicio panto H3 S/E Leyda. Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Sub Estación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2024128074	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de levantamiento de alambres en sala EDCAC en SE Casablanca, asociado a NUP 4206.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán actividades de levantamiento de alambres en sala EDCAC en SE Casablanca, asociado a NUP 4206.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 09:00
2024128093	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	21522	S/E CHACAYA 13	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Cableado y montaje de red del sistema 2 del paño 13 (Trametes). Asociado al NUP 4736.	Riesgo bajo, se tomarán medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chacaya: No Recontactar 5212, 50 00 a disposición del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128766	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24212	PA S/E RIO NEGRO 83	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Negro 5283: Se bloquearan salidas contactos de disparo Real Prot, sistema 1 y sistema 2, de forma alternada, para realizar -Pruebas funcionales de elementos de protección con Inyección secundaria- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar softwares faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloques de Trips.	PT 13376, control interno STS. El bloqueo de disparo Real Prot, sistema 1 y sistema 2, será de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128811	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24213	PA S/E RIO NEGRO 84	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Negro 5284: Se bloquearan salidas contactos de disparo Real Prot, sistema 1 y sistema 2, de forma alternada, para realizar -Pruebas funcionales de elementos de protección con Inyección secundaria- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar softwares faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloques de Trips.	PT 13377, control interno STS. El bloqueo de disparo Real Prot, sistema 1 y sistema 2, será de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128809	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24211	PA S/E RIO NEGRO 82	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Negro 5282: Se bloquearan salidas contactos de disparo Real Prot, sistema 1 y sistema 2, de forma alternada, para realizar -Pruebas funcionales de elementos de protección con Inyección secundaria- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar softwares faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloques de Trips.	PT 13375, control interno STS. El bloqueo de disparo Real Prot, sistema 1 y sistema 2, será de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128909	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_# emergencia a	otro: grupo_emergencia a	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Protocolización de protección sistema 1 y sistema 2 de manera alternada, manteniendo siempre un sistema en servicio por respaldo de TTCC paño 12, según EAP 051-2024. Trabajos asociados a NUP 4467.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloques de Trips.	Restricciones: No hay -Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Laurel- Valdivia C2 o S.A.A. C.A. Valdivia o S.A.A. C.C. Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2 Valdivia. Subestación Valdivia: Protección Sistema 1, bloqueada de forma alternada con el sistema 2. Subestación Valdivia: Protección Sistema 2, bloqueada de forma alternada con el sistema 1. Nota: Trabajos previos no implican PEL al final de los trabajos se dejan cargados en los sistemas 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128949	Subestación	Ejecución Extensa	EDUADOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL 100 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL 111 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Fusión e instalación de malla con la fibra que va a la sala de la Transforma... - Reportar necesarios.	Riesgo bajo, se tomarán medidas de seguridad necesarias.	No requiere mantos operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128771	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24210 24211 24212 24213	PA S/E RIO NEGRO 81 PA S/E RIO NEGRO 82 PA S/E RIO NEGRO 83 PA S/E RIO NEGRO 84	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Negro 878: Se bloquearan salidas contactos de disparo Real Prot Paños 81-82-83-84, para realizar -Pruebas funcionales de elementos de protección con Inyección secundaria- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar softwares faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloques de Trips.	PT 13388, control interno STS. Se bloquearan contactos de disparo Real Prot Paños 81-82-83-84.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128764	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24210	PA S/E RIO NEGRO 81	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rio Negro 5281: Se bloquearan salidas contactos de disparo Real Prot, sistema 1 y sistema 2, de forma alternada, para realizar -Pruebas funcionales de elementos de protección con Inyección secundaria- Revisión registros eventos y reportabilidad.- Incorporar softwares faltantes en registros secuencial y oscilográfico.	Riesgo bajo y controlado, se realizaran bloques de Trips.	PT 13365, control interno STS. El bloqueo de disparo Real Prot, sistema 1 y sistema 2, será de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128887	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	cargador es	otro: cargadores	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	MPS de Cargador y Banco Baterías 12VDC de SE Valdivia, ubicados en sala de baterías.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria (PT 13332 registro interno afectado).	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128122	Subestación	Ejecución Extensa	HELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	25744	S/E O'HIGGINS 220KV BPI	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Mantenimiento de Puente para Laser Aligned axes con cambio pluma en parte Subestación O'Higgins.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	No recontactar 5212, 5212 y 5213 en SE O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024127913	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSNÉS S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	22353	S/E CONDORES JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar mediciones protocolares a interruptor 52171 que se encuentra desenchufado (JFT está transferido al JR).	Nivel de riesgo bajo y controlado. 52171 se encuentra desenchufado (transferido al JR).	PT 2024-11281 registro interno de Transm... No tiene consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024123641	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSNÉS S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	15592	S/E DUQUECO 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No recontactar 5212 de S/E Duqueco a solicitud de Transmep por temas de Roco, corta y poda de árboles a 120kV Duqueco-Los Pnumos, C1.	Riesgo controlado de parte de Transmep.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro del periodo señalado 15000-15010 Transmep, registro interno Transmep.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 08:00
2024128035	Subestación	Ejecución Extensa	PARKUE EDUCO ANTOFAGASTA SPA [EN_REVISION]	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	35354	PA S/E PARINAS 66 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de paño 66 en S/E Parinas. Asociado a proyecto NUP 1294, PE Antofagasta etapa 1, condiciones requeridas a disposición de jefe de fauna 5286, 8996-1, 8996-2, 8996-3.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Asociado a proyecto NUP 1294, PE Antofagasta etapa 1, condiciones requeridas a disposición de jefe de fauna 5286, 8996-1, 8996-2, 8996-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			17-12-24 00:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024127905	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	1567	LAGUNA SECA 220/23 KV NQ2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Selección ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indica el riesgo es: Sin Riesgo.	Rampazo de empacaturadura del relé del transformador afectado	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 00:00
2024129388	Subestación	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	788	S/E MIRAFLORES	4993	S/E MIRAFLORES HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Reparación de punto con temperatura en desconectores BPHS1 del pablo acoplador de barras 120KV, se requiere condición de no reconectar barras 1 y 2. Durante los trabajos se mantendrá acoplado mediante pafios adyacentes y se deshabilitará protección B78.	Riesgo bajo, se realizará con personal calificado.	Durante los trabajos se mantendrá acoplado pafios adyacentes y se afectado deshabilitar protección B78.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 11:30
2024127904	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	117	Intervención	Origen Interno	Programada	854	S/E PAILLACO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Intervención remota y local para realizar Respuestas tanto de MODEM MORAL(LOCAL) - Se realizarán pruebas de comunicación con Caja de control SEL que se reemplazara a futuro por la caja de control que se encuentra en explotación. - Pruebas de comunicación entre SCADA SEL y Caja de control SEL nueva que se reemplazara a futuro. - Realización de pruebas de señales nivel 3 de señales de entrada digital y entrada analógica hasta SCADA SEL desde caja de control futuro.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Habrà pérdida de comunicación con la Subestación cuando se desconecte la comunicación de la Caja de control asociada al CT3, mientras se realicen pruebas de comunicación con caja de control futura.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 08:44
2024122318	Subestación	Ejecución Extensa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	PA S/E DON GOYO I2 PA S/E DON GOYO I4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aisladores a estructuras de LT 220 KV Don Goyo - Plan de Asistir. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S212 y S214 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloqueo a la recorrencia se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 08:00
2024122322	Subestación	Ejecución Extensa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO I3 PA S/E DON GOYO I5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Reampazo de crucetas en LT 220 KV La Cabaña Don Goyo y La Cabaña Tap Tallmay - Don Goyo. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Trabajos con ejecución diaria, bloqueo a la recorrencia se normaliza diariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 08:00
2024128624	Subestación	Ejecución Extensa	CASABLANCA TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	telecomu nización	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		La S/E Agua Santa se conectará vía OPCGW hacia S/E La Polvora la cual tiene los enlaces de comunicación hacia el Centro de Control, la propuesta de la nueva arquitectura presentada por el mismo implican realizar cambios en la red, que afectarán las comunicaciones de la S/E desde el Centro de Control por un tiempo prolongado (entre 2 y 4 hrs). Personal de redes se encontrará en terreno para realizar los cambios junto con personal de itaich. Se espera que la pérdida de comunicación prolongada se produzca en el comienzo de los trabajos, con subsecuentes descomu nización.	El riesgo para el sistema, será pérdida de comunicación prolongada (2 a 4hrs) en el inicio de los trabajos, e intermitencia no mayores a 5 min durante los trabajos. Se considera Personal capacitado para diagnóstico de Subestación a operación local durante la pérdida de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 08:00	
2024128564	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	grupo_# margenci	otro: grupo_ emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Preparativos para la excavación y cambio de tramo tubería SPC hacia sala de bombas.	Riesgo bajo, se toman medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Se chacaya. No reconectar S24K520T1/S25T1	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 08:00
2024128393	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [EN_REVISIÓN]	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33739	PA S/E CENTELLA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Prueba de señales Nivel 3 del pablo I3 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para los pruebas se requiere a disposición el pablo I3 de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento al desconector B103-3. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 08:00
2024128396	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [EN_REVISIÓN]	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33737	PA S/E CENTELLA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Prueba de señales Nivel 3 del pablo I1 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para los pruebas se requiere a disposición el pablo I1 de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento al desconector B103-3. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 08:00
2024128021	Subestación	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		SE VALDIVIA NUP-4208. Intervención remota para realizar Respuestas tanto de SCADA como de RTU TEUSINT (LOCAL). Intervención remota de RTU TEUSINT para configurar señales asociadas a los medidores de los BBCC 1 y 2. Intervención remota de SCADA SEL para configurar señales asociadas a los medidores de los BBCC 1 y 2. Realización de pruebas de señales nivel 3 de señales analógicas asociadas a los medidores de los BBCC 1 y 2. Realización de pruebas STB en conjunto con el coordinador de señales asociadas a los BBCC 1 y 2 y a los desconectores BBCC 1 y BRES. Realización de Pruebas de las señales de	PT 2024-11286 Con aviso al coordinador debido a que habrá pérdida de comunicación con la Subestación cuando se remota la RTU TEUSINT cuando se realice DREQ. Se contará con personal en terreno	No tiene consumo afectado		ninguno	16-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2024127979	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33722	PA S/E CENTELLA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Configuración de automatismo para transferir función 79 (recomendación automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el paño J6, el controlador de paño CP06 y las protecciones PS1 y PS2 (de forma alternada) y la SOB del paño J6.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SDs 2024127936, 2024127938, 2024127952, 2024127971, 2024127976, 2024127991, 2024127995, 2024128001, 2024128003. Los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127976	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33721	PA S/E CENTELLA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Configuración de automatismo para transferir función 79 (recomendación automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el paño J5, el controlador de paño CP05 y la SOB del paño J5.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SDs 2024127936, 2024127938, 2024127952, 2024127971, 2024127976, 2024127991, 2024127995, 2024128001, 2024128003. Los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127971	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33720	PA S/E CENTELLA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Configuración de automatismo para transferir función 79 (recomendación automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el paño J4, el controlador de paño CP04 y las protecciones PS1 y PS2 (de forma alternada) y la SOB del paño J4.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SDs 2024127936, 2024127938, 2024127952, 2024127971, 2024127976, 2024127991, 2024127995, 2024128001, 2024128003. Los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127952	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33719	PA S/E CENTELLA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Configuración de automatismo para transferir función 79 (recomendación automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el paño J3, el controlador de paño CP03 y las protecciones PS1 y PS2 (de forma alternada) y la SOB del paño J3.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SDs 2024127936, 2024127938, 2024127952, 2024127971, 2024127976, 2024127991, 2024127995, 2024128001, 2024128003. Los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127936	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33717	PA S/E CENTELLA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Configuración de automatismo para transferir función 79 (recomendación automática) entre los sistemas de protección 1 y 2 de forma tal que se habilite en sólo uno de ellos a la vez, y Normalización de Leyendas Descriptivas en IEDs. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. NOTA: Se requiere a disposición el paño J1, el controlador de paño CP01 y las protecciones PS1 y PS2 (de forma alternada) y la SOB del paño J1.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados entre sí con las SDs 2024127938, 2024127952, 2024127971, 2024127976, 2024127991, 2024127995, 2024128001, 2024128003. Los trabajos de las SDs asociadas se realizarán por un paño a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123392	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1364	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	34212 34213	S/E AGUA SANTA J2 [EN_REVISION] S/E AGUA SANTA J4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Agua Santa- Pruebas end to end en LT 2x220 kV Agua Santa – La Polvorina, paños J3 y J4 de CASTE. Equipos en Sala de Control de CASTE.	Sin riesgos para el sistema, pruebas previas a Puesta en Servicio.	Asociados a NUP 10714.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024120652	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	RP000_0 emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Desmantelado en patio de 220 kV -	Bajo	Restricciones: No hay- instalaciones en Riesgo: SE-00. Caudín y S.A. E.A. Caudín- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Riesgos del patio de Fénix- No hay-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128003	Subestación	Ejecución Exitosa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ALGARROBAL	34080 34081	S/E ALGARROBAL J02 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL J11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Arriaje, tendido y conectado entre talleres dentro de la sala de la Diagrama A, incluye pruebas punto a punto, amarillado y alimentación de SGA-A de los mismo, Pruebas de FBR y Fcdo.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para a ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128094	Subestación	Ejecución Exitosa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ALGARROBAL	34080 34081	S/E ALGARROBAL J02 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL J11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de tendido de conductor de Alta frecuencia e instalación de caja de simltoria desde los TCSD Entrada de Línea hasta tablero de Teleprotecciones en la Sala Diagrama A	Riesgo bajo, se tomaran todos los medidas necesarias para a ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 518
Total registros Subestación: 261

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Asistencia(s)	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128551	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2352	S/E MATILLA	grupo_e_marginal otros: grupo_emergencia a		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Mantenimiento Operacional a equipos de Subestaciones AT, S/E Matilla: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de corona grilla y termografía. Nota: Se realizará encendido del grupo de emergencia.	Actividades: Mantenimiento Operacional a equipos de Subestaciones AT, S/E Matilla: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de corona grilla y termografía. Nota: Se realizará encendido del grupo de emergencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. SE Matilla o SS.GG. Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Campo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128663	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_e_marginal otros: grupo_emergencia a		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Valdivia: Desmantelado en patio de 220KV.	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.GG. Valdivia o SS.AA. C.A. Valdivia. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del jefe de Campo. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128605	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANPARSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E ILAPEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	SO21 N°131 y SO21 N° 132 interconexión: intervención servidor SCADA Accesorios para configuraciones de los cables SFTB en el centro de control. NUP 1257	Pruebas de nivel 1, 2 y 3, para armarios de comunicación y control nuevo paflo HT3 y cables MT. Pruebas de nivel 4, cables SFTB, cargar configuración de TACS ICCP de las lres cables a prestar a HTU CSEB. Se cargará en los cables SFTB en centro de control. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E Ilapel y Centro de control Aconcagua y Cocombo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024123341	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANGAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30256	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado mecánico de aislación U1 120KV Rio Salado - Ullanta. Trabajos realizados por Coblin. Condiciones requeridas: No reconectar SMTT S/E Rio Salado. Desconexión de LAT Maria Elena Frontal a Cto 1. a solicitud de Transmisión por trabajo NUP 1287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 500MVA, desde estructura 18A a 76, 79 a 133, 133 a 173. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 1, 25, 44, 105, 124, 125, 126, 128, 160, 161, 164, 167 y 171.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y 18:00.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00
2024128365	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISION THONCAL	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206 24207	PA S/E MARIA ELENA 12 PA S/E MARIA ELENA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Trabajo en instalaciones desconectadas	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas	Asociado a NUP 1287, (SO21 2952 de Transmisión a SATT, control interno SATT)	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 05:00
2024127361	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSOF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 28503 28505 28506	S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 13 S/E ANA MARIA 15 S/E ANA MARIA 16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 05:00 y 21:00.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 05:00	
2024128470	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISIONA PABINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2458	S/E MONTE MINA [EN_REVISION]	34420 34421 34422 34423 34424 34425 34426 34427 34428 34429	PA S/E MONTE MINA 17 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 18 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 110 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 111 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 113 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 114 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 115 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 116 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 117 [EN_REVISION] PA S/E MONTE MINA 118 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energización y puesta en servicio SE Monte Mina. Energización de Barra 220KV Sec. 1 y 2. diagnóstico N°6, N°7, N°4 N°7, Paflo 101, 117 y 113, 124, 101, 113, 117 y 118, NUP 1146. Proyecto ON Nueva Linea a 500KV Monte Mina-N. Zaldívar, C1 o C2 disconecte los trabajos de primera energización y puea en servicio de S/E Monte Mina.	Condiciones: Instalaciones disponibles para energización. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Campo: no hay Observaciones: (1) ausencia de energización cargada en PGP en "Gula de Manifiestos SO2-MNH". D.-IL-021 PES SE Monte Mina- N. Zaldívar, C1 o C2 disconecte los trabajos de primera energización Subestación Monte Mina. SE Paflo 118 y 115 de S/E Monte Mina cuando pendientes al término de la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00		
2024128449	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Tendido cables de comunicación desde Sala SS.AA a Sala Comunicaciones y Servidores.	Riesgo Bajo, se operará las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin manifestar operacionales. Posible interferencia en cables de comunicación y Scada.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-24 08:00

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 518
Total registros Subestación: 261

	ID	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ID(1)	ID(2)	ID(3)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Finalizado	Fecha Inicio
2024127953	Substation	Ejecución Extraña	TRANQUELIC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	23534	PA S/E ALTO JAHUEL KTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Trabajos por normalización de mala puesta a tierra en paflo KTS.	Actividades: S/E Alto Jahuel. Normalización de conductores de puestas a tierra en equipos y estructuras asociadas al paflo KTS y marcos de barra del paflo 500 kV.- Instalaciones en Riesgo: B. MonoFásico ES_500/220kV-A. Jahuel -	Temperalidad de los Riesgos.Durante de los trabajos -	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-24 08:00	
2024127754	Substation	Ejecución Extraña	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1891	S/E LABERINTO	23649	S/E LABERINTO JBIL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	A solicitud de TRANGUELIC (SOD_78) NUP146, modificación de ejes de protección sistema 1 y sistema 2 asociados al Paflo JBIL ubicada en la SE Laberinto propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: SE Laberinto. Bloqueo de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2 asociados al paflo JBIL ubicada en la SE Laberinto.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-24 08:00	
2024127747	Substation	Ejecución Extraña	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1891	S/E LABERINTO	23649	S/E LABERINTO JBIL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	A solicitud de TRANGUELIC (SOD_78) NUP 146, modificación de ejes de protección sistema 1 y sistema 2 asociados al Paflo JBIL ubicada en la SE Laberinto propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: SE Laberinto. Bloqueo de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2 asociados al paflo JBIL ubicada en la SE Laberinto.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-24 08:00	
2024127497	Substation	Ejecución Extraña	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22803	S/E NUEVA ZALDIVAR JBIL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	A solicitud de TRANGUELIC (SOD_79), modificación de ejes de protección del sistema 1 asociados al paflo JBIL ubicada en la SE Nueva Zaldivar propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Zaldivar: Bloqueo de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2 asociados al paflo JBIL ubicada en la SE Nueva Zaldivar.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-24 08:00	
2024127609	Substation	Ejecución Extraña	TRANQUELIC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGIUROS	#N/A, si margen a otros grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	S/E Geogifros: A solicitud de Colihualsi NUP 2144 Tendido de cables de fuerza, control y conexonado en paflo T1 y T10 hacia sala de SOGS, control diagrama 3 y control diagrama 4 mas pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión.	Periodo de prueba de puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paflo HTL Barra 110 kV y Transformador 120/33 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 2147. Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación.	Periodo de prueba de puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paflo HTL Barra 110 kV y Transformador 120/33 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 2147. Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-24 07:00		
2024128237	Substation	Ejecución Extraña	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	3601	T20 S/E SANTO DOMINGO HT1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Periodo de prueba de puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paflo HTL Barra 110 kV y Transformador 120/33 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 2147. Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Periodo de prueba de puesta en servicio S/E Santo Domingo. Incluye paflo HTL Barra 110 kV y Transformador 120/33 kV 70/90 MVA. Asociado a NUP 2147. Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-24 08:00	
2024128238	Substation	Ejecución Extraña	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [EN_REVISION]	34223 34229	S/E SANTO DOMINGO FT1 [EN_REVISION] S/E SANTO DOMINGO F2A [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Periodo de prueba de puesta en servicio Barra 23 kV S/E Santo Domingo y servicios auxiliares y 762W. Asociado a NUP 2147. Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Periodo de prueba de puesta en servicio Barra 23 kV S/E Santo Domingo y servicios auxiliares y 762W. Asociado a NUP 2147. Equipos a disposición jefe de faena. Periodo de pruebas hasta la entrega en operación.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-24 08:00	
2024127894	Substation	Ejecución Extraña	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	1969	Intervención	Origen Interno	Programada	1914	S/E PEQ	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Intervenciones SCADA en S/E PEQ. Durante los trabajos las instalaciones se encuentran sin reportar datos al STR de CFE. Actividades relacionadas al mantenimiento mayor vigente. Sin condiciones reanudarlas.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que las instalaciones se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor.	Las instalaciones de PTY Quilagua y S/E PEQ se encuentran desconectadas por mantenimiento mayor. SD 2024120490 y 2024120491.	No tiene consumo afectado	ninguno			13-12-24 08:00	
2024126948	Substation	Ejecución Extraña	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) I10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	A solicitud de TRANGUELIC (SOD_85) SE Puritas Decreto ID_28_04_0M_01. Pruebas End to End LAT medidos para Anides C2 en Paflo 25120 de SE Andes propiedad de AES. (Sistema de Protección 1 y 2.)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: SE Andes. Bloqueo de señales analógicas y digitales protección sistema 1 asociado al paflo 25120 ubicada en la SE Andes. Bloqueado a disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-24 08:00	
2024127564	Substation	Ejecución Extraña	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22802	S/E NUEVA ZALDIVAR JBIL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	(SODI E7) Seccionamiento 2x20kV Andes-Zaldivar. Modernización de protección diferencial de línea CT02 (P51 y P52) Línea 2x20kV Andes - Nueva Zaldivar, ubicada en la sala eléctrica de la SE Nueva Zaldivar propiedad de AES.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	En SE NUEVA ZALDIVAR: Alberto y Bloqueados S20201 y R0203.	No tiene consumo afectado	ninguno			12-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2024127563	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) ID0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	(SD00 B6) Seccionamiento 2x220KV Andes Zaldívar. Modernización de protección diferencial de línea CTO2 (P1 y P2) Línea 2x220 KV Andes – Nueva Zaldívar, ubicada en la sala eléctrica de la SE Andes propiedad de AES	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En SE Andes: Alberto y bloqueados 25210 y 28910.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024127562	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) ID0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	(SD00 B5) Pruebas End to End LAT 2x220KV Monte Mesa Andes C2 en Paflo 25210 de SE Andes propiedad de AES. (Sistema de Protección 1 y 2.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En SE Andes: Alberto y bloqueados 25210 y 28910. Bloqueo de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2 asociados al paflo Paflo 25210 ubicada en la SE Andes. Bloqueado a disposición	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024127561	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22802	S/E NUEVA ZALDIVAR ID01.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	(SD00) B4 Pruebas End to End LAT 2x220KV Nueva Zaldívar - Monte Mesa C2 en Paflo ID01 de SE Nueva Zaldívar propiedad de AES. (Sistema de Protección 1 y 2.)	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	En SE Nueva Zaldívar: Alberto y bloqueados 52402 y 81002. Bloques a disposición de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2 asociados al paflo ID01.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024127560	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	23366 23368 23371 23365	S/E ENTRE RIOS K11 S/E ENTRE RIOS K14 S/E ENTRE RIOS K17 S/E ENTRE RIOS K30	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios NUP 3885: Canalización y tendido de cable BT desde nueva causa D7, punto 500 KV hasta cámaras frente a caja de agrupamiento TPB1 y TPB2 existentes. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L410, Eñe Anco 1 a S.L.A.A. C.A. Entre Rios a Paflo Cent. Diag. D1C7-Entre Rios a Paflo Cent. Diag. D1C15-Entre Rios a Paflo Cent. Diag. D1C4-Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fabrica: No hay.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios NUP 3885: Canalización y tendido de cable BT desde nueva causa D7, punto 500 KV hasta cámaras frente a caja de agrupamiento TPB1 y TPB2 existentes. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L410, Eñe Anco 1 a S.L.A.A. C.A. Entre Rios a Paflo Cent. Diag. D1C7-Entre Rios a Paflo Cent. Diag. D1C15-Entre Rios a Paflo Cent. Diag. D1C4-Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fabrica: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024127499	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22804	S/E NUEVA ZALDIVAR ID04.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC (SD00_B6), modificación de ajustes protección sistema 1 y sistema 2 asociados al paflo ID04, ubicada en la SE Nueva Zaldívar propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Zaldívar: Bloques de señales analógicas y digitales protección sistema 1 y 2, asociados al paflo ID04, ubicada en la SE Nueva Zaldívar.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024127498	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	205	BC S/E POLPAICO KE1 220KV 100 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Instalación de equipo de calidad de energía, para análisis del comportamiento de los TTPP del banco de CCEE.	Bajo	Restricciones: Normalización según A-4	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024127115	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSMEN S.A.		Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	tendido_cable jale	otros: tendido cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE ESMERALDA: CONSTRUCCIÓN NUEVAS A INSTALACIONES REDES CABLES	Riesgo es bajo y controlado, basados en normas e instalaciones controladas.	Solicitud con aviso de suspensión diaria (PT Transmision)	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024126882	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1264	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1985 1986	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-1 BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 110KV BP1-2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Realizar trabajos de mejoramiento del hormigonado en la balsa G-12, a nivel de piso	riesgos controlados según matriz.	PRECAUCION: SE 110KV FOR TRABAJOS DE OBRAS CIVILES PARA NUEVO PAÑO PROYECTO BESS.	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024126736	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	283	S/E CALERA CENTRO	351 353 354	S/E CALERA CENTRO B5 S/E CALERA CENTRO B6 S/E CALERA CENTRO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar monitoreos operacionales sobre paflo B1, B5 y B6 en S/E Calera Centro por cambio de topología, con el fin de alimentar Cementos Melon desde S/E Cerro Calera, a causa de trabajos con riesgo operacional en S/E FARMEROSA.	No presenta riesgos operacionales	Se realiza cambio topológico para mitigar riesgo de desenergización sobre Cementos Melon	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024127063	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	#Paflo_#emergencia #Paflo_#emergencia	otroc: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Colahuasi NUP 3555, Verificación de lágras para condiciones Normal - Intermedio Transferido de Interruptor 525 (Paflo JS desenergizado y no entregado a la explotación)(Pruebas de transferencia simulada)(Unidad de balsa apagada y bloqueada de la unidad central protección de barra 87B)(Sin riesgo de disparo a instalaciones en explotación) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. S5.06. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Colahuasi NUP 3555, Verificación de Lágras para condiciones Normal - Intermedio Transferido de Interruptor 525 (Paflo JS desenergizado y no entregado a la explotación)(Pruebas de transferencia simulada)(Unidad de balsa apagada y bloqueada de la unidad central protección de barra 87B)(Sin riesgo de disparo a instalaciones en explotación) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. S5.06. Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 07:00	
2024126950	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	22802	S/E NUEVA ZALDIVAR ID01.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC (SD00_B7) SE Pafnos ID_19_ID_04_ID_01, Seccionamiento 2x220KV Andes-Zaldívar. Modernización de protección diferencial de línea CTO2 (P1 y P2) Línea 2x220 KV Andes – Nueva Zaldívar, ubicada en la sala eléctrica de la SE Nueva Zaldívar propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Nueva Zaldívar: Alberto Interruptor 52402, SE Nueva Zaldívar: Alberto y bloqueado desconector 81002.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Se Efectúa	Fecha Inicio
2024120949	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) 10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC (ECON. 86) SE Pertenos Decreto 10_19_104_01_01 Seccionamiento 2x220kV Andes Zedillar- Modernización de protección diferencial de línea C102 (P5 y P20) Línea 2x220 kV Andes - Nueva Zedillar, ubicada en la sala eléctrica de la SE Andes propiedad de AES.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: SE Andes Abierto interruptor 21210 SE Andes Abierto y Bloqueado desconectador 288130	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-24 08:00	
2024128172	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forosco	561	S/E ANCOA	2332	PA S/E ANCOA K4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de anomalía en protección 508F del patio 16 de S/E Ancos.	Bajo	Actividades: S/E Ancos. Se realizará reset de protección 508F y 87% de palta K4 y verificación de configuración a protección 508F. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: 1.500kV Entre Río-Ancos, C2 a Barra 500 kV, Sección B- Ancos. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Protección 508F y 87% de Bloqueos de trips, se realizará bloqueos según minuta de bloqueos adjunta, Armario de protecciones Sistema 2 patio K4 identificar y determinar zona de actuación.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 21:00	
2024120288	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALARTOS	35759	PA S/E PALARTOS C13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE CONDUCTOR DE PODER (SUBTERRANEO) DESDE SALA DE CONTROL A DESCONEXIONACION DE LINEA, TRABAJO ES POR MOTIVO DEL PROYECTO AMPLIACION DE SUBESTACION PALARTOS.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBESTACION PALARTOS: ABIERTO SCL13 - ABIERTO BIC13 - SUBESTACION PALARTOS: RETIRAR INTERRUPTOR SCL13 A POSICION INHUSA CONSUMO DE ALIMENTACION SE DEBEN TRANSFERIR A OTROS ALIMENTADORES DE SUBESTACION PALARTOS, SEGUN CORRESPONDA NOTA. EQUIPO DE CARBONERA SCL13 SE MANTIENE NOMALMENTE ABIERTO EN S/E PALARTOS YA QUE CORRESPONDE A UNA INTERCONEXION ENTRE SUBESTACION PALARTOS Y SUBESTACION COMO DIAGN.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 09:00	
2024126176	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	tendido_cable	otros: tendido cable	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Alambrado de control asociado a proyecto de ampliación Nup 1246 de S/E Ovalle.	Trabajos de riesgo controlado	Trabajos consideras, tendido de cables de patio a caseta, montaje de regletas, equipos, verificación de paneles y alambrado de control en interior de caseta.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124987	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E ILAPEL	cargador en	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en caseta de comando en servicio por proyecto de ampliación en S/E ILAPEL, NUP 1137 Coquimbo	Trabajo de riesgo controlado	es interés de cliente, a solicitud de FERROVAL, a través de SCDI N° 128 Interempresas. Se requiere la convenio preliminar a los Servicios Auxiliares existentes, específicamente en TCCA en Panel N°7 de la caseta de comando de S/E Ilapel, para energizar y realizar pruebas de señales (L 2, 3 y 57TR) en los armarios y cables MT del Nuevo Transformador Ilapel. (Protecciones, equipos de poder, comunicaciones, nueva sala de control etc.)	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024126263	Subestación	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23602 23603 23604	PA S/E PUNTA SIERRA 14 PA S/E PUNTA SIERRA 15 PA S/E PUNTA SIERRA 16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Validación de suflatos S/TR en diagonal 42 de SE Punta Sierra.	Riesgo bajo, trabajos realizados, coordinados y supervisados por PAUTL20680	Validación de suflatos en diagonal 2 de SE Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-24 08:00	
2024124711	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	29889	S/E GUARDAMARINA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No recometar S2H2 de SE Guardamarina asociado a Línea 110 kV Guardamarina - Enmarcado por faenas de lavado de aislación de línea indicada. Faenas asociadas a SD 20241214705	Faenas con riesgo controlado.	Se requiere No Recometar S2H2 en SE Enmarcada y S2H2 en SE Guardamarina, a solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 12554 registro interno Transmef)	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 12:00	
2024121463	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2331	S/E LOS VARONES	grupo_a emergencia	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Varones: Montajes de postes, cámaras y equipos de comunicación para el Sistema de seguridad. Configuraciones y puesta en servicio.	Bajo	Actividades: S/E Varones: Montajes de postes, cámaras y equipos de comunicación para el Sistema de seguridad. Configuraciones y puesta en servicio. Instalaciones en Riesgo: 55. AA. C. C. Los Varones a 55. AA. C. A. Los Varones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Los Varones, radio contiguo al 575 y al de telecomunicaciones Bloqueo Visual No se interviendrán otros rads. Subestación Los Varones, tableros de alimentación. Bloqueo 2500V automotobloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-12-24 09:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202412004	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2431	S/E CHARRUA B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo previo asociado a "Proyecto M88: Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo B4 de S/E Charrúa", NUP 488.	Bajo	Activación: S/E Charrúa: Tendido de cables de control desde TCC de B4 a caseta de control 68kV (conductores quedarán a la espera en la entrada de la sala) y sala de terminales (conductores quedarán en espera); Canalización y montaje de caja de agarramiento se realizará en la nueva posición de proyectada del nuevo equipo. Pruebas de cables de control y Protocolización, no se realizarán de elementos de equipos en servicio. Trabajo asociado a "Proyecto M88: Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al paflo B4 de S/E Charrúa", NUP 488.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
202412042	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA 68KV BP-1 BA S/E LAJA 11.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados a "Proyecto M8: Ampliación en S/E Laja", NUP 3258.	Bajo	Activación: S/E Laja: Montaje y construcción del sistema contra incendios, para nuevo TR 66/13.2kV. Instalaciones en Riesgo: SS-05, Laja. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
202412011	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	tendido_cable	otro: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos al interior del patio energizado de SE Duqueco: trabajos de obras civiles en específico reforzamiento de fundaciones existentes en marco de línea paflo 11 y paflo 12 que serán requeridas para el Proyecto aumento de capacidad mediante reemplazo de conductor de la línea 34220 kV Charrúa Temuco (DS171-0436).	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12083 registro interno de Transmexel.	No tiene consumo afectado	ninguno			09-12-24 08:00	
202412484	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZALDIVAR	23802	S/E NUEVA ZALDIVAR J02.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de esquemas de protecciones paflo 3202A en función proyecto NUP 1146 Transmexel, circuito 2 de LT Andes - Nueva Zaldívar	Se tomarán todos los recaudados para realizar el trabajo de forma segura	A solicitud de Transmexel por accionamiento de LT Andes - Nueva Zaldívar. Suficiente No Reconectar interruptores 521-01L, 521-02L, 521-03L, 521-04L, 521-05L, 521-06L, 521-07L, 521-08L.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-24 08:00	
202412492	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	21104	S/E ANDES (AES ANDES) 10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de esquemas de protecciones paflo 25220 en función proyecto NUP 1146 Transmexel, circuito 2 de LT Andes - Nueva Zaldívar	Se tomarán todos los recaudados para realizar el trabajo de forma segura	A solicitud de Transmexel por accionamiento de LT Andes - Nueva Zaldívar. Suficiente No Reconectar interruptores 25202, 2520A, 2520S, 2520B, 5202T, 5202R, 25220, 52022 y 52021.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-12-24 08:00	
202412022	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupos_emergencia	otro: 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 chicleto AT de equipos primario y tendido cable de guarda.	Bajo	Activación: S/E Frontera, Trabajos previos NUP 3288: Instalación de cadenas de aislación y tendido de conductor de AT entre Marcos de Línea. Incluye chicleto AT de equipos primarios y tendido cable de guarda. NOTA: Trabajos fuera de patio. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS-06, Frontera o Barra principal N°7, 220kV-Frontera o Barra principal N°2, 220kV-Frontera. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 07:00	
202412104	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CHRES SPA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS [EN_REVISION]	3543	T2D S/E LOS NARANJOS B71 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de línea 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 fama equipos paflo B71 y ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2325.	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 - 25250 - 28022 - 11882 - 12493 - 6684 - 6685 - 6686 - 4932 - 25131 - 25132 - 25133 - 3543 - 1882 - 3714 - 5389 - 4660 - 436. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 00:00	
202412108	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PUJMO [EN_REVISION]	2145	Intervención	Origen Interno	Programada	2409	S/E PUJMO YUNGAY [EN_REVISION]	33864 33865	S/E PUJMO YUNGAY B71 [EN_REVISION] S/E PUJMO YUNGAY ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de cables de 22 kV y circuitos MT S/E PUJMO YUNGAY. Condiciones requeridas a disposición jefe de fama equipos de S/E Pujmo Yungay. Proyecto NUP 3386.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas a disposición de jefe de fama equipos de S/E Pujmo Yungay. Proyecto NUP 3386. ID: 2409 - 33864 - 33865 - 4280 - 16167 - 23074 - 23075 - 23076 - 25240 - 25241 - 25242 - 25243 - 25244 - 26796 - 11664 - 12494 - 6695 - 6694 - 6695 - 4932 - 25138 - 25139 - 25140 - 3546 - 3516 - 511. Nota: No considera inyección de energía.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 00:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eficaz	Fecha Inicio
2024126236	Subestacion	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSIGORA 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 Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	PE1 Normalización Pab1 Transformador T2 PE5 Pab1 H2; PE5 TTRP BP 110KV; PE5 Transformador T4 (nuevo) + Celdas 23KV (nuevas) la *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	
2024125407	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PEUMO [EN_REVISION]	2345	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 fauna equipos de S/E Pumo Yungay. Proyecto NUP 3586.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Proyecto NUP 3586. ID: 2409 - 33684 - 33685 - 4280 - 35367 - 33075 - 33076 - 25240 - 25241 - 25242 - 25243 - 25244 - 35706 - 11864 - 12494 - 6693 - 6684 - 6685 - 4932 - 25138 - 25139 - 25140 - 3546 - 511. Nota: No considera reposición de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-12-24 00:00
2024125403	Subestacion	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA OHNE S/A [EN_REVISION]	2343	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NABANOS [EN_REVISION]	33681	S/E LOS NABANOS ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Energización y puesta en Subestación Los Naranjos, incluyendo celdas de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a disposición jefe de fauna equipos pab1 ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 3225.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	ID: 2407 - 33680 - 33681 - 4281 - 35365 - 509 - 23637 - 23688 - 23690 - 25251 - 25252 - 25253 - 25254 - 25258 - 28302 - 11862 - 12493 - 6684 - 6685 - 4932 - 25133 - 3544. Nota: No considera reposición de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-12-24 00:00
2024124120	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	3304 3305	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP1 BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones		Obras civiles generales: Retiro de grava, replanteo, excavación, enfiladura, moldaje y hormigón. Proyecto segundo circuito línea 2x220 kv Nueva Chuquicamata - Calama Nueva	Riesgo bajo según análisis	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: 521L, 521J, 521K, 524L, 525L, 526L, 527 y 528 en Nva. Chuquicamata. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-24 08:00
2024124121	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	3304 3305	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP1 BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Prarmado y montaje de estructuras bajas. Proyecto segundo circuito línea 2x220 kv Nueva Chuquicamata - Calama Nueva	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar: 521L, 521J, 521K, 524L, 525L, 526L, 527 y 528 en Nva. Chuquicamata. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-12-24 08:00
2024124746	Subestacion	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Riesgo controlado, mientras se trabaja Bajo Barra A 220 KV de Barra A a Barra B desconectada, Barra B 220 KV SE Condones se encontrará en servicio. Considerar Barra A desconectada solo durante el periodo diario de 04 a 18 hrs mientras duren las faenas y posterior a este horario Barra A queda disponible al servicio.	Maniobras de Cambio desconectada, Barra B de Barra A a Barra B. Fue ingresado bajo SO 2024123907. Barra A quedará disponible diariamente posterior a la ejecución de las faenas contempladas entre las 04 a 18 hrs. (PT 12712 registro Interno Transumal)	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 14:00	
2024112629	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	BP400_e emergencia a	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288. Trabajos relacionados al montaje de estructuras altas y bajas. Montaje de equipos primarios y Canalizaciones EPC. ICAG en nuevas diagonales 4 y 5.	Medio	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288. Trabajos relacionados al montaje de estructuras altas y bajas. Montaje de equipos primarios y Canalizaciones EPC. ICAG en nuevas diagonales 4 y 5. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S/GS, Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-12-24 07:00
2024124167	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	2564	S/E LAJA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Trabajo previos asociado a "Proyecto MNB Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al pab1 B1 de S/E Laja", NUP 4001.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Tendido de cables de control desde TT/CC, B1 a cuenta de control) 66kv. Canalización y montaje de caja agrupamiento. Pruebas de cables de control y Protocolización, no se realizarán alarmados de equipos en servicio. Trabajo asociado a "Proyecto MNB Reemplazo de los transformadores de corriente asociados al pab1 B1 de S/E Laja", NUP 4001. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S/LAJ, C.C. Laja a S/LAJ, C.A. Laja a Pab1 línea MNB, LAJ Laja PTCC. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-12-24 08:00

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 518
Total registros Subestacion: 261

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	SubEstación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122486	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE OSORNO: Intervención remota de equipos de comunicaciones, RTU y SCADA. - Se realizarán repuestos de FIREWALL, REDBOX, SWITCH. - Se realizarán repuestos de RTU SEL RTAC. - Se revisará la configuración de los equipos de comunicaciones (SWITCH, FIREWALL, REDBOX). - Se revisará la configuración de la RTU SEL RTAC. - Se habilitará direccionamiento IP para Protecciones y RTU SEL RTAC NUEVA. - Se reconfigurarán los equipos de comunicaciones para poder habilitar la comunicación del los equipos ED2 y RTU. - Se habilitarán Puertos de comunicaciones en Switch para los equipos RTU y RTAC.	Se mantendrá personal en terreno para atender contingencia. Solicitud por 5 min con subestación cuando se reanicie la RTU. Se finalizará la jornada. (PT 12477 registro interno STG).	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 08:00		
2024124185	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22912	S/E POZO ALMONTE SE/AA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Reparación de desconectores de Fuelle N°2 ISAA	Bajo, según matriz de riesgos.	-Se requiere abierto BES2A-2 Nota: Cabe destacar que este equipo, si el transformador quedara indisponible hasta que se repare el fusible.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-12-24 00:00	
2024123555	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493 494	BA S/E LAJA GRV BP-1 BA S/E LAJA 13.8KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Laja: Inspecciones Primarias en nuevos equipos de Corriente en TTIC y Voltaje en TTTP del proyecto. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Inspecciones Primarias en nuevos equipos de Corriente en TTIC y Voltaje en TTTP del proyecto. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador NJP 3228 Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico OL 66/13.8KV Laja o Tr. Trifásico OL 66/13.8KV Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto ME Ampliación en S/E Laja (RTR ATMT) - Etapa N°1, NJP 3228	No tiene consumo afectado	ninguno		05-12-24 08:00		
2024120976	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21342 21317 21318 21320 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HT4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	OBJETOS ELECTROMECÁNICAS EN PAÑO HS. • Verificación de giro, apilote y flecha de estructura. • Trabajos de torquaje de estructuras bajas y altas. • Soldadura de pletinas y prensas de sistema de malla a tierra de paño HS. • Aplicación de Groud y terminaciones anillos de fundaciones. • Montaje de cadenas de aislación de paño HS. • Chisetas o instalación de conductores Paño HS. • Pruebas SAT de equipos primarios de Paño HS. • Pruebas de nivel caro y uno de equipos primarios de Paño HS. • Calentamiento mecánico. A solicitud de CTN, por trabajos con personal de LTNV de reemplazo de aislación en circuito 1 y 2. En LAT Apatari - O'Higgins, entre las estructuras 1 a la 37. Desconexión de Transformador T1 220/23 kv de S/E Mara Elena a solicitud de Generación Solar Spa por faenas correspondientes a NPH786 BES3 Mts. Faena, abastecimiento en Maleta Tamón en switchgear 230V. 1.- Ingreso de cables de media tensión a switchgear de switchgear. 2.- Desconexión mutua en Celda 1, 5, 7, 9 y 10. 3.- Pruebas VLF en circuito PV1, PV2, PV3, PV6 y PV7. 4.- Armado mufa T en circuito P03 y P06. Armado mufa L en circuito BES02, BES03, BES03 y BES04. PV1, PV5 y PV7. 5.- Conexión BES03 en Celda 2, BES02 en Celda 3, P01 en Celda 5, P03 y P05 en Celda 7, PV6 y PV7 en Celda 8, BES03 en	CONDICIONES REQUERIDAS: • No recomendar, S2 • S2 NO, S2 HS, S2 H4, S2 HT. • Trabajos CONTROLADOS SEGUN normas en punto de alta nueva paño HS. INCAENAGAO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-12-24 08:00			
2024122443	Subestación	Ejecución Exitosa	KELT S.A.	509	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22837 22840	S/E O'HIGGINS J7 S/E O'HIGGINS J22	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados.	Se requiere orden de no recomendar en SE O'Higgins: S227 y S2102	No tiene consumo afectado	ninguno			03-12-24 07:00		
2024122545	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUDITAL DE TRANSMISIÓN TECNOLCA S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	1579	T20 S/E MARIA ELENA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	El riesgo de la faena es controlado y se realiza con Central Solar Spa. Puntos solar están desconectados según 2024123932. SCOT 6440 de central solar Spa, registro interno SAT1.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-12-24 08:00			
2024122703	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	11242	S/E LAJA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Laja: Conesinado AT entre equipo híbrido desconectado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1, con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salida de equipos conecionados en AT. - No recomendar interruptores asociados a	Bajo	Actividades: S/E Laja: Conesinado AT entre equipo híbrido desconectado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1, con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salida de equipos conecionados en AT. Restricciones: Bloqueo a la instalación en Riesgo: Barra 66 kV-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto ME Ampliación en S/E Laja (RTR ATMT) - Etapa N°1, S228.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctico	Fecha Inicio
2024122702	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 69KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Laja: Conectado AT entre equipo híbrido desconectado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1 con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conexados en AT. - No reconectar interruptores asociados a	Bajo	Actividades: S/E Laja: Conectado AT entre equipo híbrido desconectado y nuevo transformador de poder T1 lado estructura mufa T1 con pruebas de resistencia de contacto en entrada y salidas de equipos conexados en AT. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV- Laja. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Proyecto ME Ampliación en S/E Laja (RTR-ATM7) - Etapa V7.1-2028	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	
2024120793	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2732	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Proyecto Nuevos equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3085. - S/E Entre Rios: Montaje y pruebas GIS Intemperie para nueva Diagrama N°7, patio 500 kV.	Bajo	Actividades: S/E Entre Rios: Montaje y pruebas GIS Intemperie para nueva Diagrama N°7, patio 500 kV. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV- Sección 1 Entre Rios. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	
2024119272	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	29135 29136	S/E CENTINELA JB1 S/E CENTINELA JB2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de Topografía - Excavación bajo barra 2. - Trabajo de OFF Charge (Descarga) - Instalación de enfaraduras en excavación. - Reflino, perfilado, compactado y excavación - Confusión de Montajes, instalación de montajes y desmonte. - Instalación de monofitos - Presamado de estructuras - Reposición de MPT. - Montaje de estructuras bajas y altas.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE CENTINELAJB1 HABILITADA SE CENTINELAJB2 HABILITADA	No tiene consumo afectado		ninguno		02-12-24 08:00	
2024121704	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	24245	PA S/E CONDORES JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita No Reconectar S2B de SE Candore por faenas de cambio de topología del Paflo ITS. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BBT1-1 existente, realización Asistores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asistores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectores BBT1-1 y BBT1-1A y se realizan los circuitos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Candore OS-418, NUP 878.	Riesgo controlado, paflo IT1 se encuentra desconectado.	Solicitud se suspenderá durante la jornada. (PT 12315 registro interno STG)	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:00	
2024119533	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmexi mudo Cerro Nava y Alto Jahuel. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:00	
2024121749	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Condores: Se realizará el cambio de topología del Paflo ITS. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BBT1-1 existente, realización Asistores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asistores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectores BBT1-1 y BBT1-1A y se realizarán los circuitos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Candore OS-418, NUP 878.	Bajo riesgo controlado de afectación a las instalaciones y personal.	Se solicita por parte de Transmexi deshabilitar la reconexión del 5233 en SE Candore.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:00	
2024119532	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmexi mudo Cerro Nava y Alto Jahuel. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-12-24 08:00	

[illegible]

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Id(s)	Sub Estación	Id(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202404096	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	500	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	22840	S/E O'HIGGINS ID	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA, se requiere no reconectar Línea 220 kV Kapurur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2 y averiguar protección en zona 2 del 52100, por trabajos con personal de ULV de reemplazo de aislación en circuito 2 en LAT Kapurur - Nueva O'Higgins, entre las estructuras 1 a la 97.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requiere orden de no reconectar 52100 de Subestación O'Higgins.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-10-24 08:00	
202405042	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Desconexión	Origen Interno	Programada	2438	S/E TAMARICO [EN_REVISION]	34045 34047 34048 34049 34050 34051 34052 34053 34054 34055 34056 34057	S/E TAMARICO FTSA1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT3B [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT2 [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT1A [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT3 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F3 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F2 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F4 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F5 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F6 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F7 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F8 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F9 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera inyección de potencia a la red desde 0 a 144MW. Durante la puesta en marcha se comenzará con pruebas Ramp Up, por lo que en primera instancia se inyectará un mínimo de potencia entre 1 a 4 MW posteriormente de las pruebas previas se comenzará a inyectar una potencia máxima disponible de campo solar como tope 144MW. Dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento de los equipos de campo solar configurados del PPC para control de potencia, preparación para pruebas normativas. Se requiere la apertura de : Apertura y cierre de Cables MV 130V SE Tamarico según procedimientos de campo solar.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipos, se tomarán todas las precauciones acorde a los procedimientos de puesta en servicio.	Apertura y cierre de Cables MV 130V SE Tamarico según requerimiento de puesta en marcha. Apertura y cierre de interruptor Palla FT1 según requerimiento de puesta en marcha.	No tiene consumo afectado		ninguno	18-10-24 07:00		
202405049	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2438	S/E TAMARICO [EN_REVISION]	34045 34047 34048 34049 34050 34051 34052 34053 34054 34055 34056 34057	S/E TAMARICO FTSA1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT3B [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT2 [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT1A [EN_REVISION] S/E TAMARICO FT3 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F1 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F3 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F2 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F4 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F5 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F6 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F7 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F8 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F9 [EN_REVISION] S/E TAMARICO F10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera inyección de potencia a la red desde 0 a 144MW. Durante la puesta en marcha se comenzará con pruebas Ramp Up, por lo que en primera instancia se inyectará un mínimo de potencia entre 1 a 4 MW posteriormente de las pruebas previas se comenzará a inyectar una potencia máxima disponible de campo solar como tope 144MW. Dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento de los equipos de campo solar configurados del PPC para control de potencia, preparación para pruebas normativas.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipos, se tomarán todas las precauciones acorde a los procedimientos de puesta en servicio.	Equipos a intervenir Equipos de campo solar, Inverters Power electronics GEE Tamarico Cables MV SE Tamarico FTSA1-F2-F3-F4-F7A-F6-F7-F8-F9.	No tiene consumo afectado		ninguno	18-10-24 07:00		
2024051791	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA S.A.	1998	BA S/E CENTRAL TOCOPILLA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Overhaul y upgrade control buses 15kV y 115kV, revisiones y levantamientos de control buses ATB1.	Riesgo bajo según análisis	asociado a los trabajos en pafos AC14, AC15 y ATB1.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-24 08:00	
202405044	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	35422	S/E PUNTA SIERRA F8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 4095, Emergencia de BESS Punta Sierra a través de la cinta F8 para pruebas de carga y descarga de baterías y pruebas de Inverters, Prueba de confiabilidad.	Riesgo bajo, pruebas a cargo de personal especializado.	Pruebas correspondientes al NUP 4095	No tiene consumo afectado		ninguno		07-10-24 08:00	
2024037679	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	2913	T20 S/E CERRO DOMINADOR FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociadas al transformador principal y la barra de 33 kV. Condiciones requeridas a disposición del jefe de faena 52071, 52071 y BPT1-2. Alberto BPT1-3 y BPT1-4.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad 33 kV. Condiciones requeridas a correspondientes.	Energizados y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador principal y la barra de 33 kV. Condiciones requeridas a disposición del jefe de faena 52071, 52071 y BPT1-2. Alberto BPT1-3 y BPT1-4.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-10-24 00:00		
2024050999	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2226	S/E CALAMA NUEVA	22258	S/E CALAMA NUEVA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por precaución se debe transferir paño H3 a paño de transferencia H4, punto con temperatura en BPH3-1	Riesgo bajo, por precaución se debe transferir paño H3 a paño de transferencia H4, punto con temperatura en BPH3-1	Curso Forzoso	No tiene consumo afectado		ninguno		26-09-24 12:15	
202408051	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/E DUQUECO	10595	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar 5284 de SE Duqueco a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de líneas, riego y corte de árboles dentro y fuera de Franja de servidumbre.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A.	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupo SASA. Faenas asociadas a SD 2024084162, 15001 N° 07 de Palmucho, Registro interno STG	No tiene consumo afectado		ninguno	02-09-24 08:00		
202408050	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	31221	S/E SANTA BARBARA B1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar 5281 de SE Santa Barbara a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de líneas, riego y corte de árboles dentro y fuera de Franja de servidumbre de línea de 66 kV Duqueco - Santa Barbara.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A.	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupo SASA. Faenas asociadas a SD 2024084162, 15001 N° 07 de Palmucho, Registro interno STG	No tiene consumo afectado		ninguno	02-09-24 08:00		
2024080527	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	2018	S/E SANTA BARBARA	31222	S/E SANTA BARBARA B2	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar 5282 de SE Santa Barbara a solicitud de Palmucho S.A por faenas de inspección de líneas, riego y corte de árboles dentro y fuera de Franja de servidumbre de línea de 66 kV Santa Barbara.	Riesgo bajo y controlado de parte de Palmucho S.A.	Faenas de Palmucho S.A coordinadas con CCT-Grupo SASA. Faenas asociadas a SD 2024084162, 15001 N° 07 de Palmucho, Registro interno STG	No tiene consumo afectado		ninguno	02-09-24 08:00		
2024080676	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEILLONES	17970	S/E MEILLONES 23 kV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción nueva barra 230V S/E Maglones, NUP 4064	Riesgo bajo, se considerará todas las medidas pertinentes para un trabajo seguro	Condiciones Operacionales: Alberto 5201, BPE1-1, BPE1-2 Consumos regulados serán regulados mediante interruptor protección 520PNO	No tiene consumo afectado		ninguno		17-08-24 08:00	
2024080417	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	396	S/E COMBARBALA	664	T20 S/E COMBARBALA BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión Transformador N° 2, 66/12.5 kV por mantenimiento correctivo, se requiere hacer revisión interna, según estudio, conmutador realizado donde se encontraron anomalías en el aceite aislante	Trabajo realizado con procedimientos internos de CCE Transmisión.	Las cargas serán reguladas mediante T1 y T3 de la misma subestación, mediante cierre del interruptor acoplador 52C5.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-08-24 07:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024079478	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA	374	Desconexión	Origen Interno	Programada	1841	S/E CERRO COLORADO	17855 17856 21468 21469 21470 21471 21472	S/E CERRO COLORADO 110 KV S/E CERRO COLORADO 12 KV S/E CERRO COLORADO HL S/E CERRO COLORADO HT1 S/E CERRO COLORADO CT1 S/E CERRO COLORADO HT2 S/E CERRO COLORADO CT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido al proceso de cierre temporal que está llevando Minera Cerro Colorado, donde la configuración del sistema EDAC-BF no tiene funcionalidad debido a que los cables que están en el sistema actual y en la propuesta aprobada por el CEN, no están energizados. Es que se requiere la implementación transitoria del EDAC-BF de CMSC.	El riesgo es bajo dada la naturaleza del trabajo	El EDAC-BF no operará debido a que no hay cargas que dependan para cada estación.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-07-24 10:00	
2023121747	Subestación	Ejecución Extensa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22372	S/E CRUCERO 488	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pulo 68 quedará abierto y Bloqueados y retiró chuchos a barra transiferencia	Riesgo bajo según analisis	Condiciones requeridas: Unidad de bahia bloqueada, Reemplaza SO N° 202027678	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 23:59	
2023121748	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24494	S/E CRUCERO 66A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pulo 6A quedará abierto y Bloqueados y retiró chuchos a barra transiferencia	Riesgo bajo según analisis	Condiciones requeridas: Unidad de bahia bloqueada, Reemplaza SO N° 202027680	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 00:00	
2023121742	Subestación	Ejecución Extensa	EDENOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22365	S/E CRUCERO 178	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pulo 78 quedará abierto y Bloqueados y retiró chuchos a barra transiferencia	Riesgo bajo según analisis	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pulo 78 quedará abierto y Bloqueados y retiró chuchos a barra transiferencia, Reemplaza SO N° 202027682	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 00:00	
2023121741	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	24495	S/E CRUCERO 17A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP N° 234: Los equipos del Pulo 7A quedará abierto y Bloqueados y retiró chuchos a barra transiferencia	Riesgo bajo según analisis	Unidad de bahia bloqueada, Reemplaza SO N° 202027686	No tiene consumo afectado		ninguno		04-01-24 00:00	
2023079517	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA LOMAS BAYAS	380	Desconexión	Origen Interno	Programada	1876	S/E FORTUNA	22539	S/E FORTUNA 171	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de interruptor IT por reparación.	Riesgo bajo, se trabajará con equipos desenergizados tomando todas las medidas de seguridad.	S/E Fortuna: Abiertos y a disposición del arte de Fases 10T1, 10T1.1, 10T1.2 y 8RET1.1. Se conectarán tierras provisionales. Solicito reemplaza a SO N° 202028008.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-09-23 00:00	
2020049324	Subestación	Ejecución Extensa	CEE	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Resetas de controlador HT2 de SE Valle de los Vientos.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LA CONDICIÓN ACTUAL NO PERMITE VISUALIZAR EL ESTADO DEL SHMT2 EN S/E VALLE DE LOS VIENTOS.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-07-20 13:36	
2018053252	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	482 1627	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociada a los pafios 15 y 16 de SAESA	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociada a los pafios 15 y 16 de SAESA	Verificación protección diferencial de barras, habilitación de las Unidades de Bahía 87B asociada a los pafios 15 y 16 de SAESA, mediante a realización de talleres de capacitación de FO que involucran los servicios de comunicación de unidades. Eliminar Trabajos a solicitud de Proyecto Seccionamiento Celso Nader (SE) Elpac. Requiere SIP Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Barra 220 KV, Sección 2-D. Almagro a barra 220 KV, Sección 1-D. Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-08-18 21:00	
2017019134	Subestación	Ejecución Parcial	COLIBÚN	4	Intervención	Origen Interno	Programada	285	S/E CENTRAL LOS QUILOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En Las Quiltes se realizará instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores. Instalación de cabezera óptica y fusión de filamentos. Se realizará también "pruebas filamentos y certificación de enlaces".	En Las Quiltes se realizará instalación cable de Fibra Óptica de 12 filamentos entre sala de Telecomunicaciones y nueva sala de servidores. Instalación de cabezera óptica y fusión de filamentos. Se realizará también "pruebas filamentos y certificación de enlaces".	No tiene consumo afectado		ninguno		02-05-17 08:00		
27020	Subestación	Ejecución Extensa	CEMENTO BÍO BÍO DEL SUR	200	Intervención	Origen Interno	Programada	879	S/E CEMENTOS BÍO BÍO	telecomu nicación	otro: telecomunicación	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Deshabilitación del esquema EDAC de BF y 578 de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desprendimiento de cargas asociadas a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 557/2008. Fecha: 17/11/2008 hasta el 30.10.2016	Deshabilitación del esquema EDAC de BF y 578 de Cementos Bio Bio del Sur S.A. por deficiencias técnicas de los equipos que los componen. El nuevo sistema mantendrá los niveles de desprendimiento de cargas asociadas a los diferentes escalones de frecuencia convenidos de acuerdo con la solicitud de habilitación autorizada según D.O. N° 557/2008. Fecha: 17/11/2008 hasta el 30.10.2016	No tiene consumo afectado		ninguno		24-09-16 11:40		
7304	Subestación	Ejecución Extensa	PARKUE EOLICO EL ARRAYAN	1822	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	1608	S/E EL ARRAYAN	1489	BA S/E EL ARRAYAN 13KV BARRA PRINCIPAL	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador de 600KV debido a pérdida de aislamiento en muña lado 13KV, cuando se realicen trabajos correctivos, los 600KV serán energizados mediante GE.	Desconexión de Transformador de 600KV debido a pérdida de aislamiento en muña lado 13KV, cuando se realicen trabajos correctivos, los 600KV serán energizados mediante GE.	No tiene consumo afectado		ninguno		13-05-16 14:40		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	269	RfID	Central	ISOL	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024129945	Central Generadora	Ejecución Extensa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Programada	269		PPV DIEGO DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Pruebas eléctricas a protecciones eléctricas de media tensión e interruptores de media tensión.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Central Diego de Almagro. Alarmas y en posesión local interrupciones SDCPV1 y SDCPV2. Puerta a tierra desconectadores BDC-1T, BDC2-1T, BDC3-1T, BDC4-1T, BDC5-1T, BDC6-1T y BDC8-1T a disposición del jefe de Turno	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		20-12-24 20:00
2024129937	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488		TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	376.96	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF de acuerdo a curva de carga, por lo que se sumarán escalones de frecuencia 1 y 200 (mHz) en turnos a carga descrita en programa, esto para evaluar y ajustar requesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad con CPF habilitado.	No hay riesgo, la unidad solo tomará o disminuirá carga de acuerdo al escalón de frecuencia que se ajuste en los distintos valores de carga de acuerdo al perfil de carga adjunto.	Prueba necesaria para ajustar requesta del CPF según programa de carga de acuerdo al perfil de carga adjunto.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		20-12-24 19:00
2024130948	Central Generadora	Ejecución Extensa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Curso Forosio	1809		PPV VALLE ESCONDIDO W	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	94.76	Desconexión salida S2F3 en S/E Valle Escondido para asistir inversor N°11 que se encuentra en falla. Potencia disponible 94.76 W	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalación de potencia disponible 94.76 W.	Desconexión salida S2F3 en S/E Valle Escondido para asistir inversor N°11 que se encuentra en falla. Potencia disponible 94.76 W.	No tiene consumo afectado		ninguno	UF (Unidad con limitación forzada)		20-12-24 16:54
2024130034	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126		TER QUINTERO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención de la interred lógica de los firewall FTD Santa Rosa, FTD Parametrización hacia Firewall CheckPoint MPLS y viceversa, para habilitar la alta disponibilidad requerida. En la actividad se espera intermitencia de las comunicaciones para los servicios ADSL, Control Room, VPN SSL, OT y S/MRP hacia las centrales de Termoelectricas. La actividad afecta a los datos SFR y AGC de las plantas Thermo.	Trabajo con riesgo bajo.	La actividad afecta a los datos SFR y AGC de las plantas Thermo, como Alacama, Talca, Quintero, San Isidro 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-24 12:00
2024130802	Central Generadora	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosio	216		HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajada rápida de carga con Unidad 2 con 55 MW, para escape de vapor de aducción de cámara de carga calentada con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización	Riesgo bajo. Realizado vía Scada y personal capacitado en terreno	Una vez realizada la maniobra, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-12-24 10:30
2024130755	Central Generadora	Ejecución Extensa	KOM ENERGÍA S.A.	185	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosio	166		TER LOMA LOS COLORADOS II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se llevará a cabo la Detención de las unidades Generadora y desconexión de la línea de MT 21 kV, de la Central Loma Los Colorados N°2, con el motivo de la reparación de un punto caliente en el línea MT ubicado en el punto de conexión de la unidad Generadora 03.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se llevará a cabo con todas las medidas de seguridad necesarias, contando con el personal correspondiente y capacitado. Además, la Central Loma Los Colorados N°2 estará desconectada de la red, con todos los equipos existentes detenidos y desenergizados. Se verificará la tensión en cada equipo como medida adicional de seguridad. También se cerrarán las válvulas de extracción del biogás para garantizar una mayor seguridad durante la realización del trabajo.	La detención de la CLUC N°2 es necesaria para prevenir cualquier tipo de falla que pudiera ocurrir en la operación de captación de biogás o en el funcionamiento de las unidades generadoras.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-12-24 10:00
2024129972	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENELSA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140		TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (JUS-USO)	Otro Tipo de Trabajo	81	Pruebas con carga de tipo intermitente con Central Térmica El Peñón. Máximo de inyección de 2 MW al SEN. Condiciones requeridas: Una unidad generadora de TER El Peñón en servicio alternadamente. NOTA: Central estará disponible para prestar Servicios Complementarios durante todo el periodo que duran las actividades.	El riesgo del trabajo es bajo	TER El Peñón en servicio alternadamente. NOTA: Central estará disponible para prestar Servicios Complementarios durante todo el periodo que duran las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		20-12-24 09:00
2024128422	Central Generadora	Ejecución Extensa	DUQUECO SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	165		HP PEUCHEN	CENTRAL COMPLETA		Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere realizar desahumante de bocanetas al Trínore por exceso de material base acumulada afectando su capacidad de almacenamiento.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias.	Se requiere realizar desahumante de bocanetas al Trínore por exceso de material base acumulada afectando su capacidad de almacenamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		20-12-24 09:00
2024129312	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	354	Intervención	Origen Externo	Programada	324		HP MALACACHUELLO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	9.2	Mantenimiento anual de equipos SCADA de Transmisora Migueco. Servidor SCADA Siemens SPS que se encuentra en las instalaciones de LAP.	A petición de la empresa Transmisora Migueco quien describe los riesgos asociados.	Durante los trabajos se producirán intermitencias en la reportabilidad de los señales SCADA ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-24 09:00
2024129311	Central Generadora	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	354	Intervención	Origen Externo	Programada	323		HP CABILAFQUEN	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	19.8	Mantenimiento anual de equipos SCADA de Transmisora Migueco. Servidor SCADA Siemens SPS que se encuentra en las instalaciones de LAP.	A petición de la empresa Transmisora Migueco quien describe los riesgos asociados.	Durante los trabajos se producirán intermitencias en la reportabilidad de los señales SCADA ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-24 09:00
2024129962	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	393		TER ATACAMA	2400	TER ATACAMA CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de validación del modelo dinámico. Pruebas de potencia máxima, mínimo térmico, parámetros de partida y detención. Pruebas de SSC. Considera inyección de energía según programa. Condiciones requeridas: Unidad Generadora PPV Leyda a disposición del jefe de turno.	Trabajos realizados por terceros	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		20-12-24 08:00
2024128911	Central Generadora	Ejecución Extensa	PANQUE SOLAR LEYDA SPA [SIN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157		PPV LEYDA [SIN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de validación del modelo dinámico. Pruebas de potencia máxima, mínimo térmico, parámetros de partida y detención. Pruebas de SSC. Considera inyección de energía según programa. Condiciones requeridas: Unidad Generadora PPV Leyda a disposición del jefe de turno.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a MUP 1717.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		20-12-24 08:00
2024129802	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	123		HP ISA	41	HP ISA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento de anillo en terreno, riesgo bajo.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		20-12-24 08:00
202408704	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488		TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se intervendrá una ecobilla o carbon a la vez.	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-12-24 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	RfId	Central	IdId	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2024129593	Central Generadora	Ejecución Extensa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PFV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de eficiencia: porque debe operar a plena carga sin restricciones (potencia máxima) entre los 06:00 h. y los 20:00 h.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Durante el periodo de ejecución de la prueba, el parque no puede participar de curtailment, exportación o cualquier otra condición que impida mantenerlo en su máximo carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		20-12-24 06:00	
2024129901	Central Generadora	Ejecución Extensa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	176	TER CHOLGUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Central Realiza Pruebas de sincronización post mantenimiento mayor, pruebas de rechazo de carga. Pruebas de extracción.	Unidad TGS de Central Chiguan sincroniza en prueba post mantenimiento mayor	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		20-12-24 06:00	
2024131057	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENERGIAS UCUQUER DOTS S.A.	279	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	281	PE UCUQUER II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de los posibles daños que ocasionen debido al incendio forestal ocurrido en la cercanía del Pe Ucuquer 2.	No determinado, debido a incendio ocurrido cercano a las instalaciones del mencionado PE.	Se desconecta PE Ucuquer Dos, debido al incendio forestal ocurrido en el sector de Alauche. Por petición de Carabineros y Bomberos, que debían trabajar en S.S. prima información entrega a las autoridades.	Consumo Regulado	ENERGIAS UCUQUER DOTS S.A.	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		19-12-24 21:01	
2024129662	Central Generadora	Ejecución Extensa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	411.23	Medición de Gases SO2+CO+CO2+NOx+COT y Ruido, exigidas por Resolución de Calificación Ambiental del Complejo Nahuelno para cumplimiento semestral. Potencia del Ciclo Combinado requerida en Carga Base, en caso que el Ciclo Combinado este detenido se solicitará arranque de este a las 14:00 horas.	Medición de Gases SO2+CO+CO2+NOx+COT y Ruido, exigidas por Resolución de Calificación Ambiental del Complejo Nahuelno para cumplimiento semestral. Potencia del Ciclo Combinado requerida en Carga Base, en caso que el Ciclo Combinado este detenido se solicitará arranque de este a las 14:00 horas.	Medición de Gases SO2+CO+CO2+NOx+COT y Ruido, exigidas por Resolución de Calificación Ambiental del Complejo Nahuelno para cumplimiento semestral. Potencia del Ciclo Combinado requerida en Carga Base, en caso que el Ciclo Combinado este detenido se solicitará arranque de este a las 14:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		19-12-24 20:00	
2024129595	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	376.96	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF de acuerdo a curva de carga, por lo que se simularán escenarios de frecuencia (f=200 [mHz]) en torno a carga en los distintos valores de carga de acuerdo al perfil de carga adjunto. Por lo tanto, se solicita unidad con CPF habilitado.	No hay riesgo, la unidad solo tomará o disminuirá carga de acuerdo al escalon de frecuencia que se simule (f=200 mHz).	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF según programa de carga adjunto.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		19-12-24 09:00	
2024129044	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA USE-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere unidad en servicio (Ciclo Combinado) para pruebas de medidas medio ambientales (Ruido).	El trabajo consiste en medir condiciones ambientales con unidad en servicio Ciclo Combinado.	Se solicita unidad en Ciclo Combinado, conectada al sistema y sin restricción de medidas medio ambientales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	PO (Prueba Operativa)		19-12-24 18:00
2024128150	Central Generadora	Ejecución Extensa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A requerimiento del Área de Sistema de Telemedición se requiere realizar el reemplazo de un equipo ION 7650 que realiza medición de energía en todo de 13.8kV del Transformador Elevador. El equipo actual se encuentra en falla y procedimiento de trabajo validado por el área de Sistema de Telemedición de Carabineros de conformidad con los estándares de Cero Tolerancia de la compañía. Los trabajos de reemplazo de este equipo no afectan la disponibilidad de la central. El equipo no participa del sistema de transferencia económica pero sí pertenece al esquema de medida por Bono de Carbono.	Riesgo Bajo que se mitigará con el procedimiento de trabajo validado por el Área de Sistema de Telemedición de Carabineros de conformidad con los estándares de Cero Tolerancia de la compañía. Los trabajos de reemplazo de este equipo no afectan la disponibilidad de la central. El equipo no participa del sistema de transferencia económica pero sí pertenece al esquema de medida por Bono de Carbono.	A requerimiento del Área de Sistema de Telemedición se requiere realizar el reemplazo de un equipo ION 7650 que realiza medición de energía en todo de 13.8kV del Transformador Elevador. El equipo actual se encuentra en falla y será reemplazado por un medidor ION6000 que quedará como medidor principal de la Línea Transf. MT 13.8 kV. Los trabajos de reemplazo de este equipo no afectan la disponibilidad de la central. El equipo no participa del sistema de transferencia económica pero sí pertenece al esquema de medida por Bono de Carbono.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		19-12-24 08:30	
2024128879	Central Generadora	Ejecución Extensa	STATKRAFT EOLICO S.A.	2082	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	PE CARDONAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SSC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05445-24. La inspección de energía será de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y verificación desde mismo Monitor hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en coordinación con el CHL.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado		ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		19-12-24 06:00	
2024129296	Central Generadora	Ejecución Extensa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	197	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	335.37	Pruebas de confiabilidad con carga ciclo combinado Nahuelno 1 con gas post mantenimiento.	Pruebas de confiabilidad con carga ciclo combinado Nahuelno 1 con gas post mantenimiento.	Pruebas de confiabilidad con carga ciclo combinado Nahuelno 1 con gas post mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		19-12-24 06:00	
2024129305	Central Generadora	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Intervención	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de comunicaciones entre equipos ICCP los que podrían ocasionar interferencia o pérdida de comunicación SFR con CHL. La interconexión de comunicación con Central Chacayes se podrá reflejar en SFR Sausal y SFR Intermontañón.	Riesgo bajo, trabajos solidarios, coordinados y ejecutados por pacific Hydro.	trabajos de pruebas de comunicación entre el Sistema de alarma (en construcción) y Despacho Caya	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		18-12-24 08:00	
2024129705	Central Generadora	Ejecución Extensa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1907	TER NUEVA ALDEA	329	TER NUEVA ALDEA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo riesgo, se trabajará con instalaciones desconectadas y usando procedimientos estandarizados de Atasco.	Reparación de tubo rotor en cámara recuperadora.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		17-12-24 07:34	
2024129818	Central Generadora	Ejecución Extensa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA U1	Otro Tipo de Trabajo	14	El trabajo consiste en prueba post mantenimiento mayor.	Bajo riesgo, unidad sincroniza en prueba post mantenimiento mayor.	No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	PMM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		17-12-24 06:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RfD	Central	ISSI	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
															En coordinación con el área SCOC del CEN, se realizarán pruebas del proyecto SCES con envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos establecidos por el cálculo de potencia de unidades con igual costo variables (costo ceno) y puntos base calculados desde el algoritmo implementado en el SCADA. Esto considera la potencia disponible en tiempo real, márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia y restricciones de transmisión en tiempo real.							
2024122672	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	429	Intervención	Origen Externo	Programada	599	PIV ALMEYDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo			Bajo siguiendo procedimiento de ACCIONA.	Las pruebas se suspenderán diariamente	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00
															En coordinación con el área SCOC del CEN, se realizarán pruebas del proyecto SCES con envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos establecidos por el cálculo de potencia de unidades con igual costo variables (costo ceno) y puntos base calculados desde el algoritmo implementado en el SCADA. Esto considera la potencia disponible en tiempo real, márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia y restricciones de transmisión en tiempo real.							
2024122667	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	418	PIV EL ROMERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo			Las pruebas se suspenderán diariamente	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00	
2024122478	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1705	Intervención	Origen Externo	Programada	1671	PIV ATACAMA SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Control Automático			Pruebas integradas del Despacho Económico y AGC en coordinación con CEN. Con activación diaria.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Etapa 3: envío de consigna de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de potencia de unidades con igual costo variables (costo ceno). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00
2024120269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1712	PE CERRO TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático			Inicia primera fase de implementación para envío automático de consignas de potencia activa, a través del módulo ED hacia PE Cerro Tigre, considerando habilitar la función de SCES. Asociado a proyecto de implementación del Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCES) del SCADA/DMIS, carta DE 0056-24. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre a disposición de recibir consignas desde el AGC.	El riesgo del trabajo es bajo, considerando los días de lunes a viernes entre las 12:00 y 16:00.	Trabajos con ejecución diaria de lunes a viernes entre las 12:00 y 16:00.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00
2024120266	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TICHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1691	PE TICHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Control Automático			Inicia primera fase de implementación para envío automático de consignas de potencia activa, a través del módulo ED hacia PE Tichamma, considerando habilitar la función de SCES. Asociado a proyecto de implementación del Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCES) del SCADA/DMIS, carta DE 0056-24. Condiciones requeridas: PE Tichamma a disposición de recibir consignas desde el AGC.	El riesgo del trabajo es bajo, considerando los días de lunes a viernes entre las 12:00 y 16:00.	Trabajos con ejecución diaria de lunes a viernes entre las 12:00 y 16:00.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00
2024128287	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PIV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5		Se realizarán durante la semana activa de 9 hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 ms de descarga con un máximo de 30 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4134 BESE, en las cuales se realizarán durante la semana activa de 9 hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 ms de descarga con un máximo de 30 MW.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recursos solar disponibles, descarga se realizará según programación diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba Operacional)		16-12-24 08:00
2024128455	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (U1-U70) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	305		Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se envían diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se envían diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se envían diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 08:00
2024128606	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COUBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	20		Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se envían diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 20 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se envían diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 20 MW	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Edico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se envían diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 20 MW	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Control	IDC	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Ejecución	Fecha Inicio	
2024126889	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALIPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inspectan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y main test a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a su máxima generación según su recurso eléctrico (pruebas continuas, si son detenidas se reinicia período de pruebas). WFG en pruebas Reliability Run Test semana 11 (18-12 al 23-12), 14, 16, 18, 19A, 19B, 19C, 19D.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por los especialistas a cargo del trabajo. Trabajo corresponden al proyecto Parque Eólico KALIPA NUP 2755.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 95 MW cuando el 100% se encuentre en todo o en un máximo de 300 MW si el ESN se encuentra con costo mayor a cero, considerando buen recurso eléctrico. No tiene consumo afectado	ninguno		P (Prueba de Puesta en Servicio)		15-12-24 00:00		
2024122513	Central Generadora	Ejecución Extensa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISION]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, pérdida y detección de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según recurso eléctrico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instaladas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en período de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-12-24 00:00	
2024128567	Central Generadora	Ejecución Extensa	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	176	TER CHOLGUAN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Central Realiza Pruebas de sincronización para mantenimiento mayor, pruebas de rechazo de carga, Pruebas de extracciones.	Unidad TGI de Central Cholguan sincroniza en pruebas por mantenimiento mayor	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		14-12-24 00:00	
2024128235	Central Generadora	Ejecución Extensa	PARQUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PPV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Envergadura y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía PPV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Primera inyección de energía PPV Leyda). Cierre de combiner boxes y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado	ninguno		P (Prueba de Puesta en Servicio)		13-12-24 00:00	
2024126259	Central Generadora	Ejecución Extensa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo		Sin limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de sistemas HVAC Grupos 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9 de los controladores del BESS PVs. Se realizará la intervención de un grupo por día normalizándolo al finalizar el trabajo.	Riesgo bajo ya que el trabajo se realizará con los grupos y sistemas auxiliares desenergizados.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		10-12-24 00:00	
2024125944	Central Generadora	Ejecución Extensa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAJA I	1759	HP LAJA I/2	Otro Tipo de Trabajo	17.2	Pruebas Operacionales de Disminución de Mismo Mónico generando entre 2MW y 6 MW	Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de fuerza	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 00:00		
2024122045	Central Generadora	Ejecución Extensa	ARAUCO BIODEREGÍA SPA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDEA	312	TER NUEVA ALDEA U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Solicitud ingresada por la MAYOR. Plataforma de Mantenimiento ADICIONAL. Se modifican fechas de inicio que Mantenimiento Mayor por disponibilidad de personal especializado.	No tiene consumo afectado	ninguno		MM (Mantenimiento o Mayor)		04-12-24 00:00		
2024123372	Central Generadora	Ejecución Extensa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Externo	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Alación	68	A solicitud de Codelco Chile División Salvador por trabajos de Lavado mecanizado de alación en Línea 110kV Ocho de Almagro, como medida de preventiva. No reconectar S2H1-DV Salvador.	Planta conectada normal, como medida preventiva. No reconectar S2H1-DV Salvador.	No tiene consumo afectado	ninguno		N (Conectada Normal)		03-12-24 00:00		
2024123932	Central Generadora	Ejecución Extensa	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PPV MARIA ELENA	2016	PPV MARIA ELENA	Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Desconexión PPV Maria Elena debido a trabajos según NUP1905 BESS Ma. Elena. A. Adecuamientos en Media Tensión en Switchgear 2BVG. 1.- Ingreso de cables de media tensión a switchgear. 2.- Desconexión multas en Cable 1, 1, 7 y 9 y 10. 3.- Pruebas TGI en circuitos PVL PVL PVL, PVL y PVL. 4.- Armado multas T en circuito PVL y PVL Armado multas L en circuito BESS01, BESS02, BESS03 y BESS04, PVL y PVL. 5.- Conexión BESS01 en Cable 2, BESS02 en Cable 3, PVL en Cable 4, BESS03 en Cable 5.	No tiene consumo afectado	ninguno		MM (Mantenimiento o Mayor)		02-12-24 00:00		
2024123235	Central Generadora	Ejecución Extensa	TAMARCO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PPV TAMARCO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	144.72	Por trabajos para el cumplimiento de pruebas normativas, se requiere realizar prueba de rendimiento de planta, por lo que se solicita inspeccionar potencia desde los 50kW a 144.72MW de manera continuada, pasando por rampas de toma de carga y detención de manera normal y libre durante 20 días desde puesta la vigencia del documento.	Riesgo bajo, asociados a pruebas de rendimiento de la planta.	Requisitos: No limitar central tamarco y permitir libre inversión hasta 144MW de manera libre con restricciones de generación, toma y baja de carga normal al inicio y término del día, según recurso solar.	No tiene consumo afectado	ninguno		P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-24 06:30	
2024121128	Central Generadora	Ejecución Extensa	CELISOSA-ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5042	TER ARAUCO MAPA T08 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que el trabajo se realiza según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-24 00:00
2024121127	Central Generadora	Ejecución Extensa	CELISOSA-ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	5041	TER ARAUCO MAPA T07 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación		Sin limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que el trabajo se realiza según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-12-24 00:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solución	Origen	Tipos Programación	IDC	Central	IDC	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024182229	Central Generadora	Ejecución Entera	VENEZA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PPV VENEZA SOLAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	9	Después de haber energizado la barra de 13.2 KV, se efectuarán pruebas de inspección de potencia de los alimentadores, según programa de generación entregado a Programación por Eurus Energy.	El riesgo es bajo porque se tomarán las medidas de seguridad correspondientes.	Los interruptores de los alimentadores de 13.2KV quedarán a disposición del jefe de PCS.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_ebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-11-24 17:05
2024182228	Central Generadora	Ejecución Entera	VENEZA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PPV VENEZA SOLAR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	9	Puesta en servicio de línea 13,3KV, Barras de 13.2 KV de PMS Veneza y del Transformador de SIAA.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se procederá de acuerdo con la GM de los "Códigos de Práctica de VENEZA EN PMS, CUI, TENG".	No tiene consumo afectado		protocolos_de_ebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-11-24 17:04
2024120535	Central Generadora	Ejecución Entera	COUBIN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	197	TER MEHUECO	797 799	TER MEHUECO CCL-TG TER MEHUECO CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento anual (BOP) Mantenimiento menor (IG)	Apertura de B264-T, desconector B264, Centro de S264.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		30-11-24 08:00
2024119398	Central Generadora	Ejecución Entera	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	1785	Desconexión	Origen Interno	Programada	1768	PPV DE LOS ANDES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Apertura de B264-T, desconector B264, servicio de PPV Los Andes.	Apertura de B264-T, desconector B264, Centro de S264.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		29-11-24 08:00	
2024114138	Central Generadora	Ejecución Entera	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CCL-TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	reparaciones internas de Turbina, encontradas en inspección Boreoscópica. *COMENTARIO ADICIONAL: Se requiere cambio de duradero por motivo de realizar reparaciones internas de Turbina, encontradas en inspección Boreoscópica. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica fecha de inicio de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		26-11-24 08:00	
2024118490	Central Generadora	Ejecución Entera	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	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	Mantenimiento Anual Turbogenerador On. Mantenimiento Anual de la Turbina. Torres de Enfriamiento. Mantenimiento General a Equipos Eléctricos y Mediciones. *COMENTARIO ADICIONAL: Limpieza de hogar, Reparación sistema de enfriamiento de equipos, Overhaul turbinas.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		23-11-24 21:00	
2024118812	Central Generadora	Ejecución Entera	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PPV CAPRICORNIO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	88	Puesta en servicio Proyecto BESS Capricornio (NUP 4755). Pruebas de Hot Commissioning, Circuito RT, 1 y 2 y asociado a caldas F1, F4, F3 y F2. Pruebas de inspección de Potencia P815 al P812.	Riesgo bajo según análisis.	Teniendo ya energizada calda F7, calda F5 en centro de accionamiento y caldas F4, F3 y F2 para alimentar circuito 1, 2, 3 de BESS Capricornio, compuesto por power packs (Baterías a PMS). Realizarán Pruebas de carga y descarga de Baterías) Primera inspección. Además se envía al CEN programa de inspección cada semana. Proyecto BESS Capricornio (NUP 4755).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		23-11-24 08:00
2024114162	Central Generadora	Ejecución Entera	ENERGIA PACIFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Programada	218	TER ENERGIA PACIFICO	838	TER ENERGIA PACIFICO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento de Caldera y equipos Auxiliares. *COMENTARIO ADICIONAL: Solicitud de cambio de fecha debido a requestos de bomba suiter con atraso. *COMENTARIO ADICIONAL: Solicitud de cambio de fecha debido a requestos de bomba suiter con atraso en la legaña. *COMENTARIO ADICIONAL: Se ajusta hora de desconexión del turbogenerador.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		17-11-24 14:00	
2024116383	Central Generadora	Ejecución Entera	ENERPLAN SPA [EN_REVISION]	2313	Intervención	Origen Interno	Programada	2352	PPV ESPIGA DE ORO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	2.99	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PPV Espiga de oro. Proyecto NUP 3561. Período de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Considera inspección de energía al SGN. Potencia disponible 2.99 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos y protocolos respectivos.	Proyecto NUP 3561. Período de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Considera inspección de energía al SGN. Potencia disponible 2.99 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		14-11-24 02:00
2024113807	Central Generadora	Ejecución Entera	TECNOMIO S.A.	30	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	TER PLACILLA	578	TER PLACILLA U2	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	Mantenimiento preventivo mecánico motor y perifericos. *COMENTARIO ADICIONAL: Solicitud de cambio de fecha debido a requestos de bomba suiter con atraso en la legaña. *COMENTARIO ADICIONAL: Se ajusta hora de desconexión del turbogenerador.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		11-11-24 08:00	
2024113802	Central Generadora	Ejecución Entera	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U1	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	Mantenimiento Anual Subestación GSEV. Mantenimiento Anual Caldera. Mantenimiento Anual Filtro Mangas. Mantenimiento Anual Turbogenerador On. Mantenimiento Anual de la Turbina. Torres de Enfriamiento. Mantenimiento General a Equipos Eléctricos y Mediciones. *COMENTARIO ADICIONAL: Limpieza de hogar, Reparación sistema de perifericos, mantenimiento general de equipos, Mantenimiento anual turbinas.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-11-24 07:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	RPD	Central	RPD	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202418486	Central Generadora	Ejecución Extensa	GFG GENERACIÓN DISTRIBUCIÓN SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMG PVV SOLAR PUEBLO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PMG Palermo, NUP 2993. Pruebas consideran inspección de energía al SEN según disponibilidad de los circuitos. Periodo de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Condiciones requeridas: PMG Palermo a disposición de pruebas.	Energización, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio PMG Palermo, NUP 2993. Pruebas consideran inspección de energía al SEN según disponibilidad de los circuitos. Periodo de puesta en servicio hasta la entrega a operación comercial. Condiciones requeridas: PMG Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		09-11-24 08:00	
202414695	Central Generadora	Ejecución Extensa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [EN_REVISION]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización, comisionamiento y puesta en servicio de aerogeneradores en PE Punta de Tala NUP 1304. Considera inspección al SEN. Potencia disponible 82.6 MW.	Energización, comisionamiento y puesta en servicio de aerogeneradores en PE Punta de Tala NUP 1304. Considera inspección al SEN. Potencia disponible 82.6 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		09-11-24 08:00	
202413123	Central Generadora	Ejecución Extensa	TAMARCO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PPV TAMARCO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos SSCC CT+CTP+CTP: Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciario de frecuencia, Inyección de potencia activa máxima (144, 12 MW) y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Ensayos SSCC CT+CTP+CTP: Ensayos de servicios complementarios, Control de tensión, Control de factor de potencia, Control terciario de frecuencia, Inyección de potencia activa máxima (144, 12 MW) y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)	P (Puesta de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00	
202413135	Central Generadora	Ejecución Extensa	TAMARCO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PPV TAMARCO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos VMD- final plan de Ensayos. Validación Modelo Dinámico Planta Tamarco. Inyección de potencia activa máxima (144, 12 MW) y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR), se harán en momentos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa máxima, curva PQ, Inyección y abanico de Potencia Reactiva. Máxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Ensayos VMD- final plan de Ensayos. Validación Modelo Dinámico Planta Tamarco. Inyección de potencia activa máxima (144, 12 MW) y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR), se harán en momentos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa máxima, curva PQ, Inyección y abanico de Potencia Reactiva. Máxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		06-11-24 08:00	
202412762	Central Generadora	Ejecución Extensa	TAMARCO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PPV TAMARCO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos VMD- final plan de Ensayos. Validación Modelo Dinámico Planta Tamarco. Inyección de potencia activa máxima (144, 12 MW) y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR), se harán en momentos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa máxima, curva PQ, Inyección y abanico de Potencia Reactiva. Máxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Ensayos VMD- final plan de Ensayos. Validación Modelo Dinámico Planta Tamarco. Inyección de potencia activa máxima (144, 12 MW) y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR), se harán en momentos de potencia desde el PPC para ejecutar pruebas de los controladores de la planta con potencia activa máxima, curva PQ, Inyección y abanico de Potencia Reactiva. Máxima en horario diurno y nocturno, Controlador de factor de potencia, controlador de potencia frecuencia y controlador de voltaje. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar al PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia activa máxima 144,72 MW y Potencia reactiva máxima (v/- 48,2 MVAR). Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)	P (Puesta de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00	
202412946	Central Generadora	Ejecución Extensa	TAMARCO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PPV TAMARCO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Ensayos Pmax y PPyQ. Ensayos Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Puómetros partida y detección, rampas de subida y de bajada, Inyección de potencia activa máxima máxima 144,72 MW, se harán momentos de potencia desde el PPC e inyectando para ejecutar pruebas. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia máxima 144,72 MW para la prueba de Pmax y PPyQ. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	Ensayos Pmax y PPyQ. Ensayos Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Puómetros partida y detección, rampas de subida y de bajada, Inyección de potencia activa máxima máxima 144,72 MW, se harán momentos de potencia desde el PPC e inyectando para ejecutar pruebas. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PPV Tamarco y permitir la inyección de la potencia máxima 144,72 MW para la prueba de Pmax y PPyQ. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)	P (Puesta de Puesta en Servicio)	06-11-24 08:00	
202418947	Central Generadora	Ejecución Extensa	AMARCO BIONERGIÁ SPA	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	176	TER CHOLGUAN	981	TER CHOLGUAN UI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indica que participen en los trabajos de Mantenimiento Mayor.	Solicitud ingresada por medio de la ADICIONAL: Se modifica fecha de los trabajos por disponibilidad de personal especializado que participa en los trabajos de Mantenimiento Mayor.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)		05-11-24 02:00	
202418804	Central Generadora	Ejecución Extensa	PS TOCOPILA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PPV TABA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de inyección de potencia a la red desde 0 a 200,3 MW, estas pruebas incluyen la primera inyección y las sucesivas hasta alcanzar la potencia máxima. Dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento los equipos de las unidades generadoras, la configuración de controlador de planta y preparación para pruebas normativas. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	Pruebas de inyección de potencia a la red desde 0 a 200,3 MW, estas pruebas incluyen la primera inyección y las sucesivas hasta alcanzar la potencia máxima. Dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento los equipos de las unidades generadoras, la configuración de controlador de planta y preparación para pruebas normativas. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas. Toda variación de potencia será informada previamente al CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Puesta de Puesta en Servicio)		24-10-24 07:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	RIU	Central	RIU	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024198297	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [En_Revisión]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2143	PPV TAMARICO [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Inyección de potencia a la red desde 0 a 240MW. Durante la puesta en marcha se comenzará con pruebas Ramp Up, por lo que en primera instancia se inyectará un mínimo de potencia entre 1 a 4 MW posteriormente de los pruebas previos se comenzará a inyectar una potencia máxima disponible de campo solar como tope 144MW dentro de estas pruebas se verificará el correcto funcionamiento de los equipos de campo solar configuración del IEC para control de potencia, preparación para pruebas normativas. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas.	Riesgos asociados a puesta en servicio de equipos y primera inyección, se tomarán todas las precauciones.	Equipos a intervenir Equipos de campo solar Inversores Power electronics SET Tamarico Cables MV/ SE Tamarico FSAI-FS- F2.3-4-FTL/B- FS- F7-F8-F9 - Posibles averías de Cables MV 33kV Campo Solar Posibles averías de Cables MV 33kV de Tamarico. Se requiere no limitar la generación de la central para llevar a cabo las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Pruebas de Puesta en Servicio)		24-10-24 07:00
2024102034	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	99	TER NEHUENCO 98	754	TER NEHUENCO 98 U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Falla bomba de agua de enfriamiento BBWC-2, sistema queda sin respaldo. Ante la falla de la bomba BBWC-1, que se encuentra en servicio, daría trip la TBB.	Bajo	Falla bomba de agua de enfriamiento BBWC-2, sistema queda sin respaldo. Ante la falla de la bomba BBWC-1, que se encuentra en servicio, daría trip la TBB.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		28-09-24 18:15
2024085793	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	TER NUEVA RENCA	804 805	TER NUEVA RENCA CCL-TV TER NUEVA RENCA CCL-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	1) Parada Anual Mantenimiento BOP 2) Panel H2 3) Reparación fuga de vapor TV 4) Eliminación grietas duma NP 5) Junta de Expansión 6) Expositor BP 7) Cambio duma NP 8) Cambio de DCL 9) Cambio de rotor gen TV 10) Montaje y Comisionamiento Transformadores ppal y auxiliar TG 11) Cambio de Filtros Almidón TG y limpieza SCR 12) Barricopea TG /TV 13) MAGIC generador TG 14) HGP/MT TG-TV 15) Pruebas Operacionales y Comissioning TG/TV 16) Comissioning DCL	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		23-09-24 00:00	
2024036359	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	1785	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1768	PPV DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Interruptor S2E3 operado por falla, apertura de seccionador BBE3 y cierre protección a tierra BBE3-T por revisión de instalación afectada por la falla y cierre	Interruptor S2E3 operado por falla a tierra, se requiere apertura de seccionador BBE3 y Cierre la Seccionador BBE3-T	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-08-24 17:01
2024077307	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROCOMFIANZA SPA [En_Revisión]	1701	Intervención	Origen Interno	Programada	1678	HF LA CONFIANZA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3	El trabajo consiste en realizar pruebas de aterrización.	Central La Confianza en pruebas	Pruebas de sincronización	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Pruebas de Puesta en Servicio)		31-07-24 10:00
2020204866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-02-20 12:00

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Elección Parcial, Elección Exitosa, Elección Parcial, Elección Exitosa
Total registros General: 518
Total registros Línea: 186

Número	Tipo	Estado	Empresa	Kil Coordinado	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	Hoy	Línea	ID(s)	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Efectivo	Fecha Inicio
202412979	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Energización, análisis factorial y puesta en servicio de transformador de corriente paulo I3, asociados a NUP 4467.	Bajo.-	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante el proceso de energización.- Nivel de Riesgo: Bajo: Bloques del jefe de faena; No hay - Observaciones: Trabajos asociados a proyectos NUP 4467.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 19:30	
202413038	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de línea de media tensión 23 kV de SSAA de S/E Cruceles por encontrarse en falla. De no atenderse, puede verse afectado en su totalidad el suministro de SSAA en el caso que falle el sistema de respaldo actualmente E/S (Grupo de emergencia).	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión e instalación indisponible por falla SSAA.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cruceles - Valdivia C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo: Bloques del jefe de faena; Subestación Cruceles, Instalación de 3 barras provisionales aguas abajo de desconectores fusibles Poste AF5B08 bloqueado con puesta a tierra - Subestación Cruceles, Instalación de 3 barras provisionales aguas arriba de las desconectores fusibles BRETSA-F.- Observaciones: Bloqueo a la reconexión e instalación indisponible por falla SSAA.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastaria - Cruceles C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo: Bloques del jefe de faena; Subestación Cruceles, Instalación de 3 barras provisionales aguas abajo de desconectores fusibles Poste AF5B08 bloqueado con puesta a tierra - Subestación Cruceles, Instalación de 3 barras provisionales aguas arriba de las desconectores fusibles BRETSA-F.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
202413037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	1680	LASTAMBIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTAMBIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 310 220 KV C2 EST. 255A - EST. 310 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de línea de media tensión 23 kV de SSAA de S/E Cruceles por encontrarse en falla. De no atenderse, puede verse afectado en su totalidad el suministro de SSAA en el caso que falle el sistema de respaldo actualmente E/S (Grupo de emergencia).	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2-Valdivia.,- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo: Bloques del jefe de faena; Subestación Cruceles, Instalación de 3 barras provisionales aguas abajo de desconectores fusibles Poste AF5B08 bloqueado con puesta a tierra - Subestación Cruceles, Instalación de 3 barras provisionales aguas arriba de las desconectores fusibles BRETSA-F.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 15:00	
202412976	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Trabajos de control para realizar reemplazo de transformador de corriente paulo I3. Cambio de aceite en protección ETR por cambio de nivel TCB. Trabajos asociados a NUP 4467.	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Valdivia o Barra 220 kV, Sección 2-Valdivia.,- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo: Bloques del jefe de faena; Subestación Valdivia, ETBUI Bloqueos via de trips Bloque realizado por personal de Transelac.- Subestación Valdivia, ETBUI Bloqueos via de trips Bloque realizado por personal de Transelac.- Subestación Valdivia, ETBUI Bloqueos via de trips Bloque realizado por personal de Transelac.- Subestación Valdivia, ETBUI Bloqueos via de trips Bloque realizado por personal de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 11:00	
202413015	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	1669	TEMUCO - PADRE LAS CASAS 66KV L1	4010 4012	PADRE LAS CASAS - ESTRUCTURA BA1 66KV C1 ESTRUCTURA J41 - TEMUCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de LT 66KV Temuco Padre Las Casas Cho. N°1 por reparación de helios cortadas en Est. N°566, los cuales presentan riesgo inminente para las instalaciones.	Riesgo bajo, trabajos se realizan con líneas desconectada	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-11 00:00		
202412992	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1791	COLLIPILU - VICTORIA 66KV	509	COLLIPILU - VICTORIA 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Frontal por trabajos en sus instalaciones se requiere el bloqueo de recomendación de la línea 66KV Collipilu - Victoria, SOO N° 3256.	Riesgo bajo, trabajo en instalaciones de terceros.	A solicitud de Frontal por trabajos en sus instalaciones, en zona de cruce LAT con LAT de recomendón de la línea 66V Collipilu - Victoria, es decir, 5281 de Victoria y 5282 de Angol, SOO N° 3250.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 11:00	
202412974	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Cambio de ajustes en protecciones sistemas 1 y 2, Paulo I3, según DAR DS-2024, Trabajos asociados a NUP 4467.	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1 220V El Laurel - Valdivia C2 o SSAA, C.A. Valdivia o SSAA, C.C. Valdivia.- Temporalidad de los Riesgos: Al menos 15. 220V El Laurel - Valdivia C2, Durante de los trabajos SSAA, C.A. Valdivia o SSAA, C.C. Valdivia.- Nivel de Riesgo: Bajo: Bloques del jefe de faena;- Subestación Valdivia, Protección Sistema 1 Bloqueado Bloque realizado por personal de Transelac de forma alternada Subestación Valdivia, Protección Sistema 2 Bloqueado Bloque realizado por personal de Transelac de forma alternada	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 10:00	
202413000	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	1358	BARRO BLANCO - RIO NEGRO 66KV	3301 3306	BARRO BLANCO - EST. N°1 66KV C1 BARRO BLANCO - EST. N°1 66KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	No recomendar de curso forzoso Línea 66kV Barro Blanco - Rio Negro Ch. 1 y Ch. 2 por trabajos de terceros en cercanías de LAT energizada.	Riesgo controlado, se cuenta con inspección durante la faena.	Solicitud interna posterior a inspección de rutina.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:40	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Máximo	Fecha Inicio
2024124804	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadena de aislación (des energizada) en S/E Los Vilos paulo 13.	Actividades: S/E Los Vilos: Reemplazo de cadena de aislación de envase y de ser necesario herramienta asociada en marco de línea paulo 13, para inspección y evaluación por corrosión de pinos de cadena de aislación y herramienta Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o Barra Transferencia 220 KV- Los Vilos. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Bloques del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 09:00	
2024130030	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Castilla: Instalación de reconstruido Mbit de 23 kV Entre la barra de 23KV de S/E Castilla y la salida de la línea 23 KV Carrai Totoral. Línea 23KV Castilla - Totoral se mantiene energizada en todo momento. Restricciones: Subestación Castilla, 5211 con bloqueo a la reconstruido. Subestación Castilla, 5212 con bloqueo a la reconstruido. Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconstruido.	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 09:00		
2024129250	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	402	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L2	482	TALCAHUANO - LATORRE 66KV L2 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconstruido del 52B2, 52B3 y 52B4 de S/E Talcahuano, además del bloqueo de reconstruido del 52B4 de S/E Alamos de Riberá.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 09:00	
2024120770	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	297	VILLARRICA - PUCON 66KV	550 551	EST. 429 - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - EST. 429 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la Compañía General de Electricidad mediante SODI 2053, se requiere bloqueo de la reconstruido automática en ambos extremos de LT 66KV Villarrica-Pucon por trabajos en redes de MT con posición común a LAT.	Riesgo bajo, trabajos de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:30		
2024124820	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconstruido. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parra-Monterico, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024126131	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 kv Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No recomendar 5229 y 5230 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00		
2024128796	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4291 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 584 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconstruido. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charúa, C1 o línea 220 kv Los Notros-Charúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128787	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E281 (TAP CHOJUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 584 220KV C2 EST. 584 - EST. E281 (TAP CHOJUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconstruido. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charúa, C1 o línea 220 kv Los Notros-Charúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128801	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E281 (TAP CHOJUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 584 220KV C2 EST. 584 - EST. E281 (TAP CHOJUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconstruido. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antuco-Charúa, C1 o línea 220 kv Los Notros-Charúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Línea: 186

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Línea	RIU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Módulo	Fecha Inicio
202412880	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E395 (TAP TRIUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E384 - EST. E395 (TAP TRIUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. A 220KV C1 EST. A - EST. 384 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomendar interrupciones asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomen- dación. Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Estación Charrua, C1 a Línea 220 KV Los Notros- Charrua, C1. Temporalidad de los trabajos: Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00
2024127374	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1302 1303	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de aislación. -	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores en ambos circuitos con líneas energizadas. estructuras 200, 280, 290, 304, 232, 288 - Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea L 154KV Cipreses-Itahue, C1 a L 154KV Cipreses- Itahue, C2 - instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 a L 154KV Cipreses-Itahue, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00
2024127375	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST 82 154KV C2 EST 82A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 82 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de aislación. -	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aisladores en ambos circuitos con líneas energizadas, estructuras 200, 280, 290, 304, 232, 288 - Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea L 154KV Cipreses-Itahue, C1 a L 154KV Cipreses- Itahue, C2 - instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 a L 154KV Cipreses-Itahue, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00
2024125649	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST 82 154KV C2 EST 82A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 82 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST. 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Nota bajo la línea energizada en varios tramos - instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 a L 154KV Cipreses-Itahue, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154KV Cipreses - Itahue, Circuitos 1 y 2. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00
2024125648	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1302 1303	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILUNGUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Nota bajo la línea energizada en varios tramos - instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses-Itahue, C1 a L 154KV Cipreses-Itahue, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirvan a la Línea 154KV Cipreses - Itahue, Circuitos 1 y 2. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00
2024125811	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUA 110KV C1 TAP PUNTAQUA - TAP OPT. ESTRUCTURA N°348 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°348 - ILLAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Bajo riesgo durante todo el trabajo feenas planificadas y comodidad en terreno.		Bloques S201 en S/E E Ovalle y S/E Puntagui. Dependencia de la condición de la topografía existente en el momento. (Bloques S201 S/E Illapel).	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00
2024129129	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - EST. 308 110KV C1 EST. 308 - EST. 309 110KV C1 EST. 309 - EST. 111 110KV C1 EST. 111 - LAS ARAÑAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a línea de transmisión.	Riesgo Bajo trabajo a realizar a distancia de seguridad.	2024129524 se requiere bloqueo de recomendación a S201 de S/E Quilenteñen.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00
2024129552	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1248 1250 1252 5120	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1 MAITENCILLO - VALLENAR 110KV C1 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Montaje de estructuras altas (marcos de torre, marcos de línea, etc.) en S/E Vallenar por ampliación.	Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV Vallenar y Barra 15.2 KV Vallenar y L 110KV Maitencillo-Vallenar, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Ampliación SE Vallenar. Excavaciones, movimiento de tierra, desmontaje de portales provisionales L110V (NO) se encuentran en explotación y se utilizará por bopais del S2012, incluir el retiro de portal provisional existente con sus conductores de línea, conjuntos y crucetas, **2) Reubicación e instalación de portales provisionales para poder facilitar obras civiles de la obra ampliación Vallenar - **Nota 1: Uso de camión punta y maquinaria (no cruce camiones de cable) en	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IdCJ	Línea	IdCJ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024129096	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 1362 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 1363 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 1305 EST 39 - EST 128 66KV C2 1302 EST 15 - EST 19 66KV C2 1303 EST 9 - EST 15 66KV C2 1304 EST 4 - EST 9 66KV C2 1307 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Reemplazo de aislación línea energizada en L. 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y L. 066KV Los Molles-Ovalle, C2.	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silconado en estructuras de suspensión y anclaje, Tramo: Monte Patria - Ovalle, estructuras 158 y 168. Trabajo con LLEV - Método a potencial y distancia. Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la recomen Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la recomen Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la recomen Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la recomen Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la recomen Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24 08:00
2024129095	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 1361 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 1362 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 1305 EST 39 - EST 128 66KV C1 1306 EST 35 - EST 19 66KV C1 1307 EST 9 - EST 15 66KV C1 1308 EST 4 - EST 9 66KV C1 1306 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Reemplazo de aislación línea energizada en L. 066KV Los Molles-Ovalle, C1 y L. 066KV Los Molles-Ovalle, C2.	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silconado en estructuras de suspensión y anclaje, Tramo: Monte Patria - Ovalle, estructuras 158 y 168. Trabajo con LLEV - Método a potencial y distancia. Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la recomen Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la recomen Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la recomen Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la recomen Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la recomen Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24 08:00
2024129682	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1251 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Actividades: Corte y poda de árboles con proximidad y/o proyección de caída a L110 KV Maitencillo - Vallenar. Trabajo en vientos 4, 15-36, 20-23, 27-38, 29-35, 35-36, 36-37, 41-42, 54-57. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5284 con bloqueo a la recomen Subestación Vallenar, 5287 con bloqueo a la recomen Tap Off El Eden, 5285 con bloqueo a la recomen Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Vallenar, C1 o Barra A18A y subelementos.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24 08:00
2024129680	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 1361 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 1362 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 1305 EST 39 - EST 128 66KV C1 1306 EST 35 - EST 19 66KV C1 1307 EST 9 - EST 15 66KV C1 1308 EST 4 - EST 9 66KV C1 1306 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	A solicitud de CSE por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kv en S/E Ovalle.	Actividades: A solicitud de CSE según SODI 201-202/2024 por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kv en S/E Ovalle. Instalación con restricción: OSG 4V Los Molles-Ovalle C1. Instalación con riesgo: OSG 4V Los Molles-Ovalle C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24 08:00
2024129678	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 1362 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 1363 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 1305 EST 39 - EST 128 66KV C2 1302 EST 15 - EST 19 66KV C2 1303 EST 9 - EST 15 66KV C2 1304 EST 4 - EST 9 66KV C2 1307 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	A solicitud de CSE por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kv en S/E Ovalle.	Actividades: A solicitud de CSE según SODI 201-202/2024 por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kv en S/E Ovalle. Instalación con restricción: OSG 4V Los Molles-Ovalle C2. Instalación con riesgo: OSG 4V Los Molles-Ovalle C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24 08:00
2024129649	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBA - MAITENCILLO 220KV	3663 EST 143A - MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajo	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96.	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5282 con bloqueo a la recomen Subestación Algarroba, 5285 con bloqueo a la recomen Subestación Algarroba, 5285 con bloqueo a la recomen Subestación Algarroba, 5285 con bloqueo a la recomen Subestación Algarroba, 5285 con bloqueo a la recomen Subestación Algarroba, 5285 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado	ninguno		ninguno	Operativo	Operativo	20-12-24 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramo(1)	Tipo Trabajo	Atenuación	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129648	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3661	EST 1434 – MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 96. Restricciones: Subestación Mañaceros, 5202 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Mañaceros, 5208 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5205 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5208 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5208 con bloqueo a la recomendar inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129646	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de postes de hormigón de la estructura 105 y 106.	Medio	Actividades: Reemplazo de postes de hormigón de la estructura 105 y 106. Reemplazo de crucetas, aislación y herramienta de la estructura 105 y 106. Trabajo en predio agrícola en predio de un tercero. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Riesgo: 1.110KV Huasco-Maitencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Alfombrado, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. Subestación Mañaceros, 5202 con bloqueo a la recomendar inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129630	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2970	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Charra-Entre Rios, C1 e 1.220KV Charra-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129609	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2969	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento vegetativo. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Charra-Entre Rios, C1 e 1.220KV Charra-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129513	Línea	Ejecución Entosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL – MAITENCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL – EST 1434 220KV C2 ALGARROBAL – EST 1434 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, Estructuras 21 a 96, según S020-11362.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	No reconectar 5205, 06, 07, 09.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129486	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129544	Línea	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	580	ESTRUCTURA 23 - NEWEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec según S020-12346, por trabajos de lavado de aislación de línea San Vicente-Newen se requiere no reconectar S281 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Translec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024129131	Línea	Ejecución Entosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 586 5360 5361 5362	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE – EST. 74 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 [EN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL – TALCA 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaración no reconectar interruptores S024 en SE Talca y S284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el controlista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024128927	Línea	Ejecución Entosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación L. 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación L. 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 066KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Línea: 186

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202412804	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpen-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
202412803	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154V C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpen-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128793	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220V L1	4288	CHARRUA - LOS NOTROS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128792	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	CHARRUA - LOS NOTROS 220V L1	4287	CHARRUA - LOS NOTROS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128778	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220V	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrúa-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128739	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110V	3245	EST. N°54 - TAP EL NEGRO 110V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación metidos a distancia, estructuras 65 a 67.	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control del riesgo operacional.	SE Capricornio: No Reconectar 52H2. SE Alto Norte: No Reconectar 52H4. SE Tap Off El Negro: No Reconectar 52H7.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128736	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220V	90 91	CHARRUA - EST. 70 220V C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220V C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizó Roca manual y mecanizada en franja de servidumbre en LT 220 KV tramo Charrúa - María Dolores.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considera Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52D20 Charrúa Laja, 52A7 S/E Santa Fe Energía, 52A13 S/E Pajuelo Río Vergara, 52A12 S/E Cululosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128626	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	30	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUEHS 110 KV	144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTHUEHS 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Circuito fuera de servicio, para desarrollar trabajos de aislación con circuito fuera de servicio.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelthuehs - Las Lajas (circuito N°1) Desenergizada y con tornas operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Quelthuehs con bloqueo LOTO.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128517	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PENÓN 110V	269 2942	PAN DE AZÚCAR - EL PENÓN 110V C1 PAN DE AZÚCAR - EL PENÓN 110V C2	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercanos a la línea	Riesgo bajo, se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgos para una faena segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00		
2024128277	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°72 220V C1 EST. N°75 - EST. N°70 220V C1 EST. N°72 - EST. N°73 220V C1 EST. N°73 - EST. N°75 220V C1 EST. N°70 - ENCUENTRO 220V C1 COCHRANE - EST. N°72 220V C2 EST. N°75 - EST. N°70 220V C2 EST. N°73 - EST. N°75 220V C2 EST. N°70 - ENCUENTRO 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Cochrane - Encuentro Cde 1 y 2 Torre N° 1,2,3 y Equipos de Pico (G5)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: Sefallizar y No Reconectar 52H1, 52H4, S/E Encuentro: Sefallizar y No Reconectar 52H4, 52H5.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128226	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220V	1929 1928 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220V C1 EST.28 - KAPATUR 220V C1 ANGAMOS - EST.4 220V C2 EST.28 - KAPATUR 220V C2 EST.4 - EST.28 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatur Zona Costa Crítica (Torre N° 2,3,4,5.)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 52G5, 52G6 sefallizar y no reconectar; S/E Kapatur: 52G5, 52G6, 52H1, 52H8 sefallizar y no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	
2024128009	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	SAN FERNANDO - TEND 66V	382 383 1154 1071	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66V C1 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66V C1 TAP QUINTA - TEND 66V C1 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66V C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de poda y rose	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna silvestre y controlada en terreno	Por trabajos de poda y rose en tramo de LT 66V San Fernando - Chimbarongo, se requiere el bloqueo de interruptor 52B6 de S/E San Fernando como medida de prevención. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Línea: 186

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IdCj	Línea	IdCj	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024127950	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3462 3463 3462 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGESA 154KV C1 TAP VILLAGESA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00		
2024127949	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3460	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGESA 154KV C2 TAP VILLAGESA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00		
2024127917	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo de recomen a línea de 66 kv como medida de seguridad y planificación operacional por corte y poda árboles.	Bloqueo de recomen a línea de 66 kv como medida de seguridad y planificación operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024127910	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 kv por corte y poda de árboles. Además se contemplarán tareas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 kV Pullinque Lomche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00		
2024127952	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TD MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TD SF ENERGA) 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre LT 220 kV Charria - Celulosa Santa Fe, tramo TD Maria Dolores - Neumano (Est-401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la recomen de los interruptores S213 S/E Charria, S211 S/E Santa Fe Energía, S212 S/E CMPC Santa Fe, S213 S/E Puelito Rio Veneres.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00		
2024127451	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de ferreo por proyecto del MINVI. Movimiento de tierra por construcción de cisterna en cercanía de líneas de transmisión. Considera utilización de maquinaria pesada.	Los trabajos consideren precaución en interruptores S2H2 y S2H3 de S/E Chauly y S2H3 de S/E La Roca.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024127316	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomen del S2H1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de lavado de aislación en S/E Chauly R0007 110 kV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	Documento gestionado a solicitud de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00		
2024127299	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66KV	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec, según SDO N° 611, por tendido de conductor nueva línea 220KV Candelaria - Nueva Trápiche de Transeltec, sobre línea 66KV Codegua - Tap Graneros, se requiere bloqueo de recomen automática del S2B1 S/E Codegua, coordinado con Celsoarados.	Riesgo y trabajos controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00			
2024127179	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunitas, C1 a Línea 154KV Lagunitas-Tap Quirénco, C1 a Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00		
2024127178	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNITAS - TAP QUIRÉNCO 154KV	1350	LAGUNITAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Correl en hasta el ML de CSE. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunitas, C1 a Línea 154KV Lagunitas-Tap Quirénco, C1 a Línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202412177	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando antenapex Coronel es hasta el ML de CEE. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando antenapex Coronel es hasta el ML de CEE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Bocamina-Lagunillas, C1 o línea 154KV Lagunillas-Tap Quilmes, C1 o línea 154KV Bocamina-Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
202412817	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. ABA 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: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-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			20-12-24 08:00	
202412816	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin 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: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1 220KV Hualpen-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			20-12-24 08:00	
202412835	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	4110 3973 3986	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-81A 220KV C1 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220KV Negales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Negales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
202412830	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	118 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Malmencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 y 5216 de S/E Malmencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Malmencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 y 5216 de S/E Malmencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
202412873	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MANTENCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, Estructuras N° 01 a 07 y 09 a 20, según SCDI 13155	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias para realizar un trabajo seguro.	NO reconectar 5215, 5216, 5218, 5219.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
202412834	Línea	Ejecución Extensa	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	TURNO B,Remplazo de Cruzetas en Tramo E189 a E187 (en Circuito disponible sin conductor) Turno B DESDE 19/12 AL 21/12.1.Traslado de nuevas cruzetas a zona de estructura a intervenir. 2.Desmontaje de Cruzetas. Actualen. 3.Instalación de nuevas Cruzetas.	Bajo	Actividades: TURNO B,Remplazo de Cruzetas en Tramo E189 a E187 (en Circuito disponible sin conductor) Turno B DESDE 19/12 AL 21/12.1.Traslado de nuevas cruzetas a zona de estructura a intervenir. 2.Desmontaje de Cruzetas. Actualen. 3.Instalación de nuevas Cruzetas. Restricciones: Condones, 5212 No reconectar Puerto Patache, 5212, 5213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Puerto Patache- Condones, etc.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	
202412869	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizadas. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Maula-Parral C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maula - Parral. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	944	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125658	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944		MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Maule-Parícuti, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parícuti. Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125657	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944		MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Maule-Parícuti, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parícuti. Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125639	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814		ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rosa bajo la línea energizada en varios vientos. - Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Anco-a Alto Jahué, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Anco-a - Alto Jahué 2. Delimitación zona de trabajo. -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125517	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118		ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - Restricciones: Bloqueo a la recomen-dación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125516	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118		ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - Restricciones: Bloqueo a la recomen-dación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125499	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780		LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - Restricciones: Bloqueo a la recomen-dación. Instalaciones en Riesgo: 1. 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o 1. 220V Ralco-Los Notros, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125498	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780		LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - Restricciones: Bloqueo a la recomen-dación. Instalaciones en Riesgo: 1. 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o 1. 220V Ralco-Los Notros, C2. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125474	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652		HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. ABA 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 recomen-dación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o 1. 220KV Hualpén-Guindó, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDI	Línea	RId	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024125473	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1390 1391 1392	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 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: Línea 154 KV Huailpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Huailpen-Gumbó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-12-24 08:00
2024125262	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto CDB, bloqueo a la reconexión de la L220 IV Geogfios-Lagunas C1 C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E86 (PE31 Acueducto), Cruz entre vanos E112-E113 (Sodi 432)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 IV Geogfios-Lagunas C1. Chulaculco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	A solicitud de Colihuaui, proyecto CDB, bloqueo a la reconexión de la L220 IV Geogfios-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E86-E86 (PE31 Acueducto), Cruz entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PM4, PM5 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: ~~Actividad: CHS, CHC, CH~~	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125236	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto CDB, bloqueo a la reconexión de la L220 IV Geogfios-Lagunas C1 C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E86 (PE31 Acueducto), Cruz entre vanos E112-E113, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PM4, PM5 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: ~~Actividad: CHS, CHC, CH~~	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 IV Geogfios-Lagunas C2. Chulaculco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	A solicitud de Colihuaui, proyecto CDB, bloqueo a la reconexión de la L220 IV Geogfios-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E86-E86 (PE31 Acueducto), Cruz entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PM4, PM5 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: ~~Actividad: CHS, CHC, CH~~	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024125210	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGUPOS 220KV	3605	TARAPACA - GEOGUPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto CDB, bloqueo a la reconexión de la L220 IV Tarapacá-Geogfios C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E33-E76, Cruz entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 IV Geogfios-Lagunas C2. Chulaculco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	A solicitud de Colihuaui, proyecto CDB, bloqueo a la reconexión de la L220 IV Tarapacá-Geogfios C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E34-E35, entre vanos E35-E76, Cruz entre vanos E34-E35 y Cruz entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en: ~~requisitos: Satisfacer Encuentro 525 - SE 525ch, 5262~~	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124875	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TOHTACK 220KV	3392 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TOHTACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	requisitos: Satisfacer Encuentro 525 - SE 525ch, 5262	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124829	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 IV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124809	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MANTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ambos, anterior	ambos, anterior		20-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Línea: 186

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Atención	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024124801	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	CHARRUA - MONTENEGRO 154KV	4222	CHARRUA - EST. 148A 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Montenegro-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124740	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2033 2034	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tolhuack	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MMH20 RECONECTAR S21 S/E ENCUENTRO20 RECONECTAR S211 S/E Tap Off Rio Tolhuack. S2H2 posee recomendación automática de inhabilitada, S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124639	Línea	Ejecución Extensa	TRANSISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chips en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: S2H2 posee recomendación automática de inhabilitada, S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124637	Línea	Ejecución Extensa	TRANSISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chips en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: S2H2 posee recomendación automática de inhabilitada, S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124602	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Externo	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 220KV C1 EST. 412 - EST. 413 (INCINERATORIO SANTA FE PACIFICO) 220KV C1 EST. 413 (INCINERATORIO SANTA FE PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se solicita prestación operacional con orden de no reconectar interruptores S212 S/E Celulosa Pacifico, S211, S/E Celulosa Santa Fe y S214 S/E Planta Rio Vargara, por Obras de construcción Fundación poste tubular 205A, Seccionamiento Línea 1x220KV Celulosa Pacifico- Celulosa Santa Fe.	Riesgo informado por SAGSA Transmisión de acuerdo a SODI 01_2024 según NUP 2414.	Excavación y traslado de estructuras. Enfermedades. Hormigonado. Relevo compactado. Mejoramiento de acceso a poste tubular.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124832	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Preautoría por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén-Malloa para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de ODOCC a nivel de piso en las proximidades del punto B8 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomen del interruptor S284 de Pelequén y S284 de St Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124825	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 [En Revision]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Preautoría por el desarrollo del proyecto NUP 1275 Aumento de Capacidad sobre la LT420KV Rosarido-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo- Pelequén para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de ODOCC a nivel de piso en los puntos B1 de S/E Pelequén y Punto B2 de Tap Rengo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomen de los interruptores S281 en St Pelequén, el interruptor S282 en Rosario y la prestación de no reconectar el interruptor S282 en St Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024123944	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 361. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024123943	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 361. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación P. Colorado, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Línea	RDG	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Recluse	Fecha Inicio
2024123850	Línea	Ejecución Extensa	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	Roca, corta y poda de árboles -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. Observación: No recomendar sin interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con STN y CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024123631	Línea	Ejecución Extensa	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 silitonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 - E228 a E288. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silitonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 - E228 a E288. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K20, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 a L 500KV Los Changos - Kimal.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024122630	Línea	Ejecución Extensa	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 silitonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 - E228 a E288. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silitonado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E.02 a E.18 - E228 a E288. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K20, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6, con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 a L 500KV Los Changos - Kimal.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024124193	Línea	Ejecución Extensa	CAP CAMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAULLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORAULLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructura de línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte - Totoraullo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y Subestación Totoraullo (220/23 kV).	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024127771	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	368	ROSARIO - TAP RENGO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y rinde	bajo riesgo durante todo el trabajo, fama planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y rinde en tramo de LT 66KV Rosario - Tap Rengo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S26 de S/E Peliquean. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024122219	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	416	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV	378	TAP LA PALOMA - LA RONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere por proyecto 21_085_OA_25 NUPBSP "Paseo de S/E La Ronda". La desconexión de la Línea S/E La Ronda - Tap La Paloma es para la instalación de Vigas, instalación de Equipos T199, T19C, interruptor AT y SICC.	Riesgo medio y controlado.	No existirán consumos afectados, Inval se encuentra energizada en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024120723	Línea	Ejecución Extensa	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 recomendar interruptores asociados a la instalación en riego. - Proyecto Nuevo resque de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación fosa separador agua - acim, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canalizaciones prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charria - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 500 kV Charria-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	
2024118993	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E343 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E343 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos valv: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, toza y hormigonado. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riego.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos valv: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, toza y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220kV Charria-Hualpen, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-12-24 08:00	

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 518
Total registros Línea: 186

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Línea: 186

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024129517	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1390	LÍÑELEHUE - LOS LAGOS 66KV	3475 3476 3477	TAP OFF PAILLACO - LOS LAGOS 66KV C1 LÍÑELEHUE - ENMALLE AEREO 66KV C1 ENMALLE AEREO - TAP OFF PAILLACO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar LAT LÍñelehue Los Lagos por maniobra operacional correspondiente a: Apertura de B08L1 y Cierre del B08L en SE Pichirapuñi por normalización de topología en SSE Pichirapuñi, LÍñelehue y Los Lagos.	Riesgo controlado, se realizará maniobra operacional cierre B08L1 y apertura del B08L1 de SE Pichirapuñi.	Maniobras asociadas a SD 2024129439.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 23:55	
2024129520	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1391	LÍÑELEHUE - PICHIRIPULLI 66KV	3397	LÍÑELEHUE - PICHIRIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar LAT LÍñelehue Pichirapuñi por maniobra operacional correspondiente a: Apertura de B08L1 y Cierre del B08L en SE Pichirapuñi por normalización de topología en SSE Pichirapuñi, LÍñelehue y Los Lagos.	Riesgo controlado, se realizará maniobra operacional cierre B08L1 y apertura del B08L1 de SE Pichirapuñi.	Maniobras asociadas a SD 2024129439 y 2024129127.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 23:55	
2024127408	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	261	ALONSO DE RIBERA - PERALES 66KV	447	ALONSO DE RIBERA - PERALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En relación a SD 2024125498, se realizará la desconexión de la línea LT 66 kV Alonso de Ribera Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere desconexión de la línea por proximidad con puntos energizados para el desarrollo de trabajos en SSE Puntas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 23:00	
2024128372	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUI 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de inspección primera en TTCC de parte BS en S/E Ovale (Se asocia a trabajos según SD 2024128383).	Trabajo de riesgo controlado	Durante la desconexión de la línea, los consumos de S/E Puntas, serán alimentados desde el nodo Chaspa, mediante el sistema de 66 kV Ovale (Rapel). Los maniobras de desconexión y posterior normalización, consideraran microcurtas (inferiores a 3 minutos) en el suministro de la barra de 13.3 kV de SSE Puntaqui.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 20:00	
2024129602	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3506	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRA 66KV C1 MONTE PATRA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 9 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Trabajos de reemplazo de conductor en barra 66 KV de S/E Ovale (Sección N°2).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere desconexión de la línea por proximidad con puntos energizados para el desarrollo de trabajos en SSE Puntas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 20:00	
2024129601	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3505 3506 3507 3504 3507	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRA 66KV C2 MONTE PATRA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 19 66KV C2 EST 9 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSEET por Trabajos de reemplazo de conductor en barra 66 KV de S/E Ovale (Sección N°2).	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere desconexión de la línea por proximidad con puntos energizados para el desarrollo de trabajos en SSE Puntas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 20:00	
2024129600	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 3505 3506 3507 3504 3507	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRA 66KV C1 MONTE PATRA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 9 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Cambio de alimentación de S/E Alonso Patra, desde Molles Ovale C1 a Molles Ovale C2.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere desconexión de la línea por proximidad con puntos energizados para el desarrollo de trabajos en SSE Puntas.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 20:00	
2024129605	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUANI - EST. N°66KV	2148	TAP OFF QUANI - EST. N°66KV C1	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Se realizará inspección de LT Tapoff Quani - Quani N°66KV.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD.	CONDICIONES OPERACIONALES REQUERIDAS: NINGUNA.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 11:00	
2024129633	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA - PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4883 4884 4885	MONTE MINA - EST. 158 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 158 - EST 17 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 17 - PARINAS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 Proyecto ON Nueva línea 2x100 kV Parinas - Ukunantai (Monte Mina), Energizada en 220 kV.	Actividades: 1. 220KV Parinas-Monte Mina, C1 a L1, 220KV Parinas-Monte Mina, C2 o Barra 2 220 kV, Principal 2 Monte Mina o Barra 1 220 kV, Principal 1 Monte Mina.	Restricciones: Instalación disponible para pruebas de energización. Bloqueos del jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129624	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA - PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4886 4887 4882	MONTE MINA - EST. 158 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 158 - EST 17 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 17 - PARINAS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 Proyecto ON Nueva línea 2x100 kV Parinas - Ukunantai (Monte Mina), Energizada en 220 kV.	Actividades: 1. 220KV Parinas-Monte Mina, C1 o L1, 220KV Parinas-Monte Mina, C2 o Barra 2 220 kV, Principal 2 Monte Mina o Barra 1 220 kV, Principal 1 Monte Mina.	Restricciones: Instalación disponible para pruebas de energización. Bloqueos del jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Año	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024129617	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA -- PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4883 4884 4885	MONTE MINA -- EST. 158 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 158 -- EST 17 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 17 -- PARINAS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 Proyecto ON Nueva Línea 2x500 kV Parinas - Ukumarit (Monte Mina), Energizada en 220 kV	Instalaciones en Rango: L 220KV Parinas- Monte Mina, C1 o L 220KV Parinas- Monte Mina, C2 o Barra 2 220 VV, Principal 2 Monte Mina o Barra 1 220 kV, Principal 1 Monte Mina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Primera energización de equipos (línea), NUP 1146: LAT 2x220KV Parinas - Ukumarit (Monte Mina), Energizada en 220 kV. LAT 2x220KV SE Parinas- Monte Mina C1 y C2. Restricciones: Instalación disponible para pruebas de primera energización. Bloques del jefe de taller. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129621	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA -- PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4886 4887 4882	MONTE MINA -- EST. 158 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 158 -- EST 17 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 17 -- PARINAS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146 Proyecto ON Nueva Línea 2x500 kV Parinas - Ukumarit (Monte Mina), Energizada en 220 kV	Instalaciones en Rango: L 220KV Parinas- Monte Mina, C1 o L 220KV Parinas- Monte Mina, C2 o Barra 2 220 VV, Principal 2 Monte Mina o Barra 1 220 kV, Principal 1 Monte Mina. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Primera energización de la línea 2x220KV Parinas-Monte Mina C1 y C2. Restricciones: Instalación disponible para pruebas de energización. Bloques del jefe de taller. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129679	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 1305 1306 1307 1308 1309	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 18 -- EST 128 66KV C1 EST 15 -- EST 19 66KV C1 EST 9 -- EST 15 66KV C1 EST 4 -- EST 9 66KV C1 LOS MOLLES -- EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kV en S/E Ovale.	Bajo	Instalación con restricción: OSG 6V los Molles- Ovale C1. Instalación con riesgo: OSG 6V los Molles- Ovale C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024129677	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1362 1363 1305 1302 1303 1304 1307	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 18 -- EST 128 66KV C2 EST 15 -- EST 19 66KV C2 EST 9 -- EST 15 66KV C2 EST 4 -- EST 9 66KV C2 LOS MOLLES -- EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE por Trabajos líneas energizadas, barra de 66 kV en S/E Ovale.	Bajo	Instalación con restricción: OSG 6V los Molles- Ovale C1. Instalación con riesgo: OSG 6V los Molles- Ovale C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024128989	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VAMONES 220 kV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL -- EST. 61A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en estructura N° 128, 121, 122, 123, 124, 125. De acuerdo a lo indicado por Transmis en SODI-1184.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos. No recomendar 125.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no recomendar 1254, no recomendar 1252.	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	
2024121261	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto CDB, bloque a la recomendar de la L220 VV Geogfios-Lagunas C1 C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E86 (P631 Acueducto), Cruz vanos E112-E113 (Sodi-432)	Instalaciones en Rango Línea 220 kV Geogfios-Lagunas C1, Chalcaculfo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00		
20241215235	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGUPOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto CDB, bloque a la recomendar de la L220 VV Geogfios-Lagunas C1 C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E86 (P631 Acueducto), Cruz vanos E112-E113 (Sodi-432)	Instalaciones en Rango Línea 220 kV Geogfios-Lagunas C2, Chalcaculfo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00		
2024121209	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABARACA -- GEOGUPOS 220KV	3601	TABARACA -- GEOGUPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto CDB, bloque a la recomendar de la L220 VV Tarapacá-Geogfios C1 C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E38-E78, Cruz entre vanos E34-E35	Instalaciones en Rango Línea 220 kV Tarapacá-Geogfios C2, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colihualsi, proyecto CDB, bloque a la recomendar de la L220 VV Tarapacá-Geogfios C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruz de Línea entre vanos E34-E35, que consisten en perfilado de plataforma declarada en EA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E38-E78, Cruz entre vanos E34-E35 y Cruz entre vanos E78-E79, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en:	No tiene consumo afectado		ninguno		19-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024128946	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3556 3552	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C2 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión de línea Ejercito-Guindo N°2 por apertura de puentes en estructura 60 y posterior reemplazo de conductor entre estructuras 72 y 86 debido a falla anterior. Una vez abierto puentes en estructura 60, la línea será energizada desde S/E Ejercito para alimentar consumos conectados (S/E San Pedro y Unipapel) conectados en estructura 48). Una vez finalizado los trabajos de reemplazo de conductor, se realizará cierre de puentes en estructura 60.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	Mientras se hace la apertura de puentes los consumos (S/E San Pedro y Unipapel) serán alimentados desde la línea Ejercito-Guindo N°1 y S/E Loma Colorado será alimentada desde S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 06:00	
2024128947	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3553	EJERCITO - TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión de línea Ejercito-Guindo N°3 por apertura de puentes en estructura 60 y posterior reemplazo de conductor entre estructuras 72 y 86 debido a falla anterior. Una vez abierto puentes en estructura 60, la línea será energizada desde S/E Ejercito para alimentar consumos conectados (S/E San Pedro y Unipapel) conectados en estructura 48). Una vez finalizado los trabajos de reemplazo de conductor, se realizará cierre de puentes en estructura 60.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	Mientras se hace la apertura de puentes los consumos (S/E San Pedro y Unipapel) serán alimentados desde la línea Ejercito-Guindo N°1 y S/E Loma Colorado será alimentada desde S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 06:00	
2024129161	Línea	Ejecución Extensa	PARKUE SOLAR LEYDA SPA (PIL_HV500N)	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	1997	SANTO DOMINGO - LEYDA 110KV	4812	SANTO DOMINGO - LEYDA 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio línea 110 kV Leyda - Santo Domingo Asociado a NUP 1717.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio línea 110 kV Leyda - Santo Domingo Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 00:00	
2024128968	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Protocolización de protección sistema 1 y sistema 2 de manera alternada, manteniendo siempre en sistema en servicio por reemplazo de TTCC para IL según IAP 051-2024. Trabajos asociados a NUP 4467.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	Energización y puesta en servicio línea 110 kV Leyda - Santo Domingo Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	
2024127084	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66KV	236 260 5177 5178 5179	TMO PICARTE - EST. NP15 C1 66KV TMO EST. NP15 - EST. NP17 C1 66KV EST. NP17 - EST. NP25 C1 66KV EST. NP25 - EST. NP32 C1 66KV EST. NP32 - CORRAL C1 66KV	Roca y poca franja servidumbre	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 66 KV Picarte - Corral por tareas de Roca mecanizada de faja de servidumbre, entre Tramos 11, 12, 13, 14 y 15.	Riesgo es bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud en suspensión diariamente al finalizar la jornada diaria. PT 2024-1282 registro interno 375.	No tiene consumo afectado		ninguno		17-12-24 08:00	
2024129329	Línea	Ejecución Extensa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	852	MINERO - EL COBRE 110KV	3205 3206	MINERO - EST. 8 110KV C2 EST. 8 - EL COBRE 110KV C2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se encuentra fibra cortada en diferencial de línea. Se desconectará fibra en ambos puntos y se realizará la reparación.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	Actividad: Instalación de letrero de advertencia de invasión de franja de servidumbre, 1220KV P. Patache - Córdores, C1, E187.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 09:00	
2024125839	Línea	Ejecución Extensa	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	Instalación de letrero de advertencia de invasión de franja de servidumbre, 1220KV P. Patache - Córdores, C1, E187.	Bajo	Actividad: Instalación de letrero de advertencia de invasión de franja de servidumbre, 1220KV P. Patache - Córdores, C1, E187.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126733	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2949 2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2 MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LT Matencillo - Nueva Matencillo 2x220 KV. Proyecto aumento de capacidad de línea N.U.P. 1324. Levantamiento de peralte bajo LT Matencillo - Nueva Matencillo 2x220 KV, por cruce con línea MT de Agrupación, actividades son parte de los preparativos para el cambio de conductor. Trabajos diarios de 07:00 a 19:00 horas.	Durante los trabajos se declara riesgo de 1324. Levantamiento de peralte bajo LT Matencillo - Nueva Matencillo 2x220 KV, por cruce con línea MT de Agrupación, actividades son parte de los preparativos para el cambio de conductor. Trabajos diarios de 07:00 a 19:00 horas.	Actividad: Instalación de letrero de advertencia de invasión de franja de servidumbre, 1220KV P. Patache - Córdores, C1, E187.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Línea: 186

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024123322	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 158 a 76; 76 a 131, 131 a 173. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 3, 21, 44, 105, 114, 123, 126, 128, 138, 160, 163, 164, 167 y 173.	Bajo	Actividades: Trabajos NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 158 a 76; 76 a 131, 131 a 173. NOTA: Cruce con LAT 24220KV Ana María - Encuentro. Restricciones: 1. 220KV María Elena-Frontera C1, indisponibles. Subestación Encuentro, 52217 y 52218 con bloqueos a la reconexión. Subestación Ana María, 52118, 52119 y 52120.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 05:00	
2024128206	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	3563 3559	ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C2 ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transilec: Trabajos NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 189 a 114 (220.76 kV), 121, 126 y 128 (220.7 kV) con línea 220KV María Elena - Frontera DESENERGIZADA.	Transilec declarará riesgo de disparo no simultáneo a los Circuitos 1 y 2 de la LT Ana María - Encuentro 24220 KV.	A solicitud de Transilec, se requieren las siguientes condiciones en SE Encuentro: - No reconectar Interruptor 52121. - No reconectar Interruptor 52126. - Las condiciones del extremo de SE Ana María fueron gestionadas entre Transilec y TSGP. Trabajo diario de 05:00 a 21:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 05:00	
2024123522	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°15 220KV C2 EST. N°162 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°16 220KV C1 EST. N°16 - EST. N°162 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desarme de andamios instalados en vano E09 - E11 LAT 2 a 220 KV Atacama Miraje.	Bajo	Actividades: Desarme de andamios instalados en vano E09 - E11 LAT 2 a 220 KV Atacama Miraje. Restricciones: 1. 220KV Atacama-Miraje C1, indisponibles. (Consumos de minera Antuaya energizados radial desde SE Miraje). Subestación Atacama, 528 con bloqueos a la reconexión. Subestación Miraje, 528, 529 con bloqueos a la reconexión. Terceros, Subestación Crueros, 5206 con bloqueos a la reconexión. Terceros, Subestación Crueros, 5206 con bloqueos a la reconexión. Terceros, Subestación Crueros, 5206 con bloqueos a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	
2024123523	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°15 220KV C1 EST. N°162 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°16 220KV C1 EST. N°16 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°162 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desarme de andamios instalados en vano E09 - E11 LAT 2 a 220 KV Atacama Miraje.	Bajo	Actividades: Desarme de andamios instalados en vano E09 - E11 LAT 2 a 220 KV Atacama Miraje. Restricciones: 1. 220KV Atacama-Miraje C1, indisponibles. (Consumos de minera Antuaya energizados radial desde SE Miraje). Subestación Atacama, 528 con bloqueos a la reconexión. Subestación Miraje, 528, 529 con bloqueos a la reconexión. Terceros, Subestación Crueros, 5206 con bloqueos a la reconexión. Terceros, Subestación Crueros, 5206 con bloqueos a la reconexión. Terceros, Subestación Crueros, 5206 con bloqueos a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno		15-12-24 08:00	
2024128528	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1107	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Modificación de ajuste protección sistema 1 y sistema 2 asociado al punto 805, línea 220 KV Nueva Zaldivar - Sulfuros. Trabajo ubicado en la SE Nueva Zaldivar propiedad de AES.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Solicitud en suspenso a mantenerse al día mediante el registro de la gestión diaria (PT 1306) registro interno 575).	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-24 08:00	
2024128655	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	635	CASTRO - CHONCHI 110KV	777 778 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343	CASTRO - EST 52 110KV C1 EST 52 - EST 64 110KV C1 EST 64 - EST 67 110KV C1 EST 67 - EST 74 110KV C1 EST 74 - EST 79 110KV C1 EST 79 - EST 89 110KV C1 EST 89 - EST 90 110KV C1 EST 90 - EST 101 110KV C1 EST 101 - CHONCHI 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	No Reconectar líneas 110 KV Castro - Chonchi por temas de señal, nivel y poda de árboles manual en faja de servidumbre.	Riesgo controlado, se mantendrá la distancia de seguridad con línea 110 KV energizada.	Solicitud en suspenso a mantenerse al día mediante el registro de la gestión diaria (PT 1306) registro interno 575).	No tiene consumo afectado		ninguno		13-12-24 08:00		
2024127472	Línea	Ejecución Extensa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	1635	RONCACHO - NUEVA POZO ALMONTÉ 220KV	4482	RONCACHO - EST. 393A 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción general de obras civiles en las estructuras N°15, N°11 y N°12 de la línea de transmisión 2x220KV Chacar - Roncacho.	Riesgo bajo según análisis.	Trabajo solicitado por Calbur Cercanos a línea	No tiene consumo afectado		ninguno		12-12-24 08:00	
2024124839	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1429	PUERTO VARAS - SANGRA 66KV	3292 3373 3293 3375	SANGRA - ESTH. 47-A 66KV C1 ESTH. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C1 SANGRA - ESTH. 47-A 66KV C2 ESTH. 47-A - PUERTO VARAS 66KV C2	Roca y poda franja servidumbre	No Reconectar líneas 66 KV Puerto Varas - Sangra de acuerdo a la gestión diaria (PT 1306) registro interno 575).	Riesgo controlado, se mantendrá la distancia de seguridad con líneas 66 KV energizadas.	PT 12891 registro interno 575.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-12-24 08:00		
2024128881	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. 7-202 220KV C1 EST. 7-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. 7-202 220KV C2 EST. 7-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transilec, se realiza lavado de alturas a equipos primarios cables IL, JL, RL, se realiza con procedimientos actualizados y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en SE Atacama 52118 y 52119 SE O'Higgins 528 y 529.	No tiene consumo afectado		ninguno		11-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Línea: 186

Nº	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024120962	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2014	MONTE MINA - PARINAS 220KV [EN_REVISION]	4862 4866 4867 4884 4885	EST 17 - PARINAS 220KV C1 [EN_REVISION] MONTE MINA - EST. 158 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 158 - EST 17 220KV C1 [EN_REVISION] MONTE MINA - EST. 158 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 158 - EST 17 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 17 - PARINAS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1146, LT 500KV Parinas - Montemina. Ejecución de pruebas eléctricas (medición de resistencia de aislación, medición de resistencia del conductor y continuidad, medición de secuencia y correspondencia de fase) en ambos circuitos.	Actividades: NUP 1146, LT 500KV Parinas - Montemina. Ejecución de pruebas eléctricas (medición de resistencia de aislación, medición de resistencia del conductor y continuidad, medición de secuencia y correspondencia de fase) en ambos circuitos.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-12-24 08:00			
2024120963	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones - Parinacota C1, Topografía Terreno y Aéreo No Topografiado. Tramos: MU(CHO)-E21, E300-E342, E390-E434, E480-MU(PAN)	Actividades: L 220KV Condones - Parinacota C1, Topografía Terreno y Aéreo No Topografiado. Tramos: MU(CHO)-E21, E300-E342, E390-E434, E480-MU(PAN). Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de Tramo: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-12-24 08:00			
2024124174	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	640	MOLINOS (ENLASA) - EL EMPALME 110KV	788	MOLINOS (ENLASA) - EL EMPALME 110KV C1	Roca y poble franja servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 110 kV Los Molinos - El Empalme por fensas de roca, talas y poble en franja de servidumbre.	Riesgo bajo controlado, se respetarán distancias de 08.00 x 10.00 hrs. IPT 12446 registro interno 3751.	No tiene consumo afectado	ninguno		11-12-24 08:00			
2024124709	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSDEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1616	GUARDAMARINA - ESMEERALDA 110KV	3816 3825	EST 27A - EST 16 110KV C1 EST 16 - ESMEERALDA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar línea 110 kV Guardamarina - Esmeralda por fensas de lavado de aislación línea 110 kV	Fallas con riesgo controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 12:00			
2024125874	Línea	Ejecución Extensa	KELTI S.A.	509	Desconexión	Origen Externo	Programada	1287	LABERINTO - KIMAL 220KV	3079	LABERINTO - EST. LIA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilipunta se requiere realizar mantenimiento preventivo a los disyuntorales B091.2, procedimientos actualizados.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimientos actualizados.	SQDI Chilipunta N°10362364-3.	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 08:00		
2024124862	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	406	Intervención	Origen Interno	Programada	1840	PARINAS - CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 - CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En tramo entre estructuras N° E88 - E827, se realizará inspección con Drone y con tripulado en estructura.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distinto nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, fijar la zona de desdoblamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados. Medición del viento y su registro (anemómetro). Mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje existente instalada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en ASI.	Condiciones operacionales requeridas: Precisión de no reconectar y desdoblar reconectar automático (PT) en S208 - S209 - S2011 - S212 (Pinales) y E1202(Pinales) (Cumbre).	No tiene consumo afectado	ninguno		09-12-24 07:00		
2024124179	Línea	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1041	ANDES (AES ANDES) - NUEVA ZALDIVAR 220KV	1915	ANDES (AES ANDES) - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo	Secionamiento LT Andes - Nueva Zaldívar (Andes - Monte mina, Monte Mina Nueva Zaldívar). *COMENTARIO ADICIONAL: Primera energización del nuevo secionamiento de LT Andes - Nueva Zaldívar quedando Nueva Zaldívar - Monte Mina y Monte Mina - Andes C2	No tiene consumo afectado	ninguno		08-12-24 00:00			
2024123525	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°55 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°96 220KV C2 EST. N°96 - EST. N°98 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Cruzeta Superior, Media e Inferior Estructura E04 LAT 220 KV Alacama Miraje C1	Actividades: Reemplazo de Cruzeta Superior, Media e Inferior Estructura E04 LAT 220 KV Alacama Miraje C1. Restricciones: L 220KV Alacama Miraje C1, Indisponible. (Consumos de minería Anticuya energización radial desde SE Miraje). Subestación Miraje, S208, S209 con bloqueo a la reconexión inmeditadada. Subestación Alacama, S208 con bloqueo a la reconexión inmeditadada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Alacama Miraje, C1 e L 220KV Alacama Miraje, C2	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00			
2024123744	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1733	CHACAYO - CAPRICORNIO 220KV [EN_REVISION]	4152	CHACAYO - CAPRICORNIO 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable Guarda LAT 2 + 220 kv Alacama Miraje cruzeta 2 entre estructura E03 y estructura E 06 según vol 3279 Transelc.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro, procedimientos aprobados Transelc.	Operacionales: S/E Chacayo Señalizar y no reconectar S12 S/E Capricornio: Señalizar y no reconectar S371	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024123524	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1993 1994 1995 1996 1997	ATACAMA - EST. N°55 - 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C1 EST. N°382 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Cruzeta Superior, Media e inferior Estructura E04 LAT 220 kV Atacama Miraj C1	Bajo	Reemplazo de Cruzeta Superior, Media e inferior Estructura E04 LAT 220 kV Atacama Miraj C1	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	07-12-24 08:00		
2024124000	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1100	MILLONES - O'Higgins 220KV	2050	MILLONES - O'Higgins 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor y cable guarda LAT 2x220 kV Atacama Miraj Circuito 1 entre Estructura E01 - E02 y E02 - E06. Cruce con Línea 220 kV Millones - 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 Millones5212 S/E O'Higgins5211	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	07-12-24 08:00		
2024125406	Línea	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA PUMUO [EN_REVISION]	2345	Intervención	Origen Interno	Programada	1881	PUMUO YUNGAY - TAP PUMUO YUNGAY 66KV [EN_REVISION]	4639	PUMUO YUNGAY - EST.5468AA (TAP PUMUO YUNGAY) 66KV C3 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de Tap Pumuo Yungay a línea 66 kV Pumuo Yungay - Tap Pumuo Yungay Proyecto NUP 3386.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	A disposición info de Puma equipos paño 871 S/E Pumuo Yungay. (O: 2405 - 3386A - 16367 - 20874 - 23246 - 25241 - 4822 - 25138 - 1881 - 3713 - 431 - 3366 - 5585) - 5570 - 5571 - 4941 - 4942 - 4943 - 4945. Nota: No considera inversión de energía.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	07-12-24 00:00		
2024124123	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 4994 4995	CALAMA NUEVA - EST. 45 220KV C2 EST. 45 - EST. 41 220KV C2 EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a paflo 13. Obras civiles relacionadas con nuevos paflos 11 y 9a en SE Nua Calama. (Reemplaza a S-20240706C3)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo.	REQUERIDAS: No reconectar, SE Nua, Calama 523. SE Nua, Chuquicamata 5217 - 5238. ENCARGADO MANOBRA: Operador transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-12-24 08:00		
2024124122	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	4991 4992 4993 4994 4995	CALAMA NUEVA - EST. 45 220KV C2 EST. 45 - EST. 41 220KV C2 EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 CALAMA NUEVA - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 41 - NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido segundo circuito LAT 220 kV Nua, Chuquicamata - Calama Nua. Según NUP 3285	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS : No reconectar SE Calama nueva 5231. SE NUA-CHUQUICAMATA 5217 - 5238 - ENCARGADO MANOBRA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-12-24 08:00		
2024124913	Línea	Ejecución Extensa	ELETTRANS S.A.	287	Intervención	Origen Interno	Programada	1421	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L2	3263 3263	EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se replicará lavado de aislación con agua desmineralizada e instalación en servicio en líneas seleccionadas.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar líneas seleccionadas. Trabajos en jornada diurna con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-12-24 08:00		
2024121390	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1993	ATACAMA - EST. N°55 - 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Bajo.	Reemplazo de conductores. "COMENTARIO ADICIONAL: Mantenimiento correctivo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	06-12-24 00:00			
2024122364	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	237	PICARTE - CORRAL 66KV	236 240 5177 5178 5179	TMO PICARTE - EST. N°15 C1 66KV TMO EST. N°15 - EST. N°97 C1 66KV EST. N°97 - EST. N°123 C1 66KV EST. N°123 - EST. N°123 C1 66KV EST. N°126 - CORRAL C1 66KV	Roca y pozo grana servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 kV Picarte. Control por faros de Roca manual y mecanizado (con excavadora hidráulica) de distancias de seguridad con línea energizada (Tramos 31, 32, 33, 34, 35).	Riesgo es bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada dentro del periodo señalado en SO. (PT 12346 registro interno 523).	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-12-24 08:00		
2024123318	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST.51 220KV C1 EST.51 - LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspecciones padstrés a LT 220 kV Tres Quebradas - Lama, incluye trepado a torres dentro de distancias de seguridad según procedimiento. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 - 20:00.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-12-24 08:00		
2024123319	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1512	TRES QUEBRADAS - LAMA 220KV	3523 3570	TRES QUEBRADAS - EST.51 220KV C1 EST.51 - LAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspecciones padstrés exhaustivas a LT 220 kV Tres Quebradas - Lama, incluye trepado a torres. Actividades serán ejecutadas según disponibilidad logística y a solicitud de jefe en terreno. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 S/E Tres Quebradas. No reconectar 5211 S/E Lama.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Inspecciones padstrés exhaustivas a LT 220 kV Tres Quebradas - Lama, incluye trepado a torres. Actividades serán ejecutadas según disponibilidad logística y a solicitud de jefe en terreno. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 S/E Tres Quebradas. No reconectar 5211 S/E Lama.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-12-24 08:00		
2024120493	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST. 2348 220KV C1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes, alambrado y pruebas de equipos de control, protección y medida según nuevo ECAF de NUP 3283 en etapa 2. -Requiere configuración de medidor de energía de paflo 11 de línea La Cabaña Monte Redondo- Punta Sierra C1. -Requiere configuración de medidor de energía de paflo 13 de línea Las Palmas - Punta Sierra C1.	Riesgo bajo, trabajos solicitados y coordinados por Pacific Hydro	Trabajos en el marco del NUP 3283 en etapa 2	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		
2024120486	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Cambio de ajustes, alambrado y pruebas de equipos de control, protección y medida según nuevo ECAF de NUP 3283 en etapa 2. -Requiere configuración de medidor de energía de paflo 11 de línea La Cabaña Monte Redondo- Punta Sierra C1. -Requiere configuración de medidor de energía de paflo 13 de línea Las Palmas - Punta Sierra C1.	Riesgo bajo, trabajos solicitados y coordinados por Pacific Hydro	Trabajos en el marco del NUP 3283 en etapa 2	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	02-12-24 08:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2024123051	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	2834 2825	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En tramo entre estructuras N°7021 y N°704, se realizará inspección con Drone y con trapado en estructuras.	Riesgo: Arco eléctrico, caída de distrito nivel. Medidas de mitigación: Mantener distancia a punto energizado, seguir la zona de desplazamiento por la estructura a identificar la distancia a los puntos energizados, medición del viento y su registro (eventualmente), mantener una distancia de seguridad equivalente al voltaje expuesto indicada para cada caso en IM de seguridad e IT respectivo, documentar en ASIT.	Condiciones operacionales requeridas: Precisión de no desahollar automática (F78) en 42X2X16C100 (Cumbre) y 1X12/1X12/6X10 (Nueva Cardones). Se menciona que el día 24 de noviembre no se realizaron trabajos por proceso de entrega vuelta electoral de gobernadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-24 07:00	
2024119392	Línea	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUT - O'HIGGINS 220KV	2035 2036	KAPATUT - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUT - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar líneas 220KV Kapatut - O'Higgins circuitos N°1 y 2, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, presión Manual y Remoto a líneas indicadas de manera alternada.	Riesgo controlado y bajo. Lavado de aislación con agua a presión de manera alternada.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de jornada señalada en St. Fuera coordinadas con MEL y C.T. Grupo SAGSA. PT 2024-12134 registro interno STN.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-12-24 07:00	
2024113075	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA TECO QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1040	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	1974	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles - Quebrada Blanca asociadas al tendido de acueducto proyecto C20 - Quebrada Blanca 220KV).	Instalación con riesgo LUT 220 KV Colahuasi - Quebrada Blanca reconectar. Temporalidad de los riesgos. Durante los trabajos de Colahuasi, proyecto C20 - Nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Colahuasi, interruptor S202 no reconectar S/E Quebrada Blanca interruptor S211 no reconectar. La solicitud es emitida en carácter informativo a solicitud de boletín para proyecto C20 de Colahuasi.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-12-24 07:00	
2024120819	Línea	Ejecución Extensa	ELETRAN II S.A.	2056	Intervención	Origen Interno	Programada	1829	NUEVA PAN DE AZÚCAR PUNTA COLOMADA 220KV	4462 4462 4463 4464 4465 4466	PUNTA COLOMADA - EST 6A- EST 232 220KV C1 EST 232 - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PUNTA COLOMADA - EST 6A 220KV C2 EST 6A - EST 232 220KV C2 EST 232 - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar la demolición y reparación de la fundación del hormigón de la pata número 4 que sostiene la estructura N°38 (suspensión) de la línea seleccionada. Para resguardar la integridad de la torre se ha desarrollado un procedimiento de abarrotamiento de este con la finalidad de no perder esfuerzos que actualmente presenta la estructura a intervenir. Sin embargo, la condición actual de la torre tiene las patas 1,2 y 3 separando fuera, mientras que la número 4 no presenta esfuerzos y se encuentra suelta.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada.	Se requiere ejecutar la demolición y reparación de la fundación de hormigón de la pata número 4 que sostiene la estructura N°38 (suspensión) de la línea seleccionada. Para resguardar la integridad de la torre se ha desarrollado un procedimiento de abarrotamiento de este con la finalidad de no perder esfuerzos que actualmente presenta la estructura a intervenir. Sin embargo, la condición actual de la torre tiene las patas 1,2 y 3 separando fuera, mientras que la número 4 no presenta esfuerzos y se encuentra suelta.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-24 08:00	
2024120822	Línea	Ejecución Extensa	TRANSCUATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	821	RUCATAYO - TAP RICHIRAHUE 220KV	1610	RUCATAYO - TAP RICHIRAHUE 220KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Mantenimiento de la Faja de servidumbre, contemplar trabajos de tala poda y roca en área de riesgo eléctrico.	Riesgo bajo, ya que los trabajos se ejecutarán fuera del área de riesgo eléctrico.	Mantenimiento de la Faja de servidumbre contemplar trabajos de tala poda y roca en línea Rucatayo - Richirahue 142200V	No tiene consumo afectado		ninguno			27-11-24 08:00	
2024111782	Línea	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220V	3380	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Sierra: Cambio de Transformadores de Corriente de Puntos 11, 12, 13 de Diagnóstico #1. NUP 3283. Requiere desconexión de Línea La Cebada - Monte Rufo - Punta Sierra C1. Requiere desconexión de Línea Las Palmas - Punta Sierra C1.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por personal de Ferrovial C1. Construcción.	Trabajos solicitados por Ferrovial en el marco del NUP 3283.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00	
2024113104	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220V	3030	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SDO PHC-125-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTC de diagonal #1. Asociado a aviso 2024111782.	Bajo.	Restricción: No hay. Instalación con riesgo. Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C1. Temporalidad del riesgo: al final. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	A solicitud de Pacific Hydro según SDO PHC-125-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024113103	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220V	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro según SDO PHC-124-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779.	Bajo.	Restricción: No hay. Instalación en Riesgo: 1 220KV Punta Sierra - La Cebada C1. Temporalidad de los riesgos: Al término. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SDO PHC-124-24 por SE Punta Sierra: Cambio de TTC en Diagonal #1. Asociado a aviso 2024111779.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-11-24 08:00
2024121079	Línea	Ejecución Extensa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ILAPEL - COMBARBALA 66KV	241 3195 242 5196 5197 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST. 105 66KV C1 [IN_REVISION] TAP EL ESPINO - EST. 239 66KV C1 EST. 105 - EST. 350 66KV C1 [IN_REVISION] EST. 105 - EST. 239 66KV C1 [IN_REVISION] EST. 239 - EST. 261 66KV C1 EST. 261 - ILAPEL 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de obras civiles asociado a construcción de Fundaciones (bajo la línea), para estructuras de entesa, asociados a proyecto de cambio de trazado de línea, por proyecto de Minera Pucobón (NUP 5178).	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de recomer de instalaciones, en S/E Ilapel. El bloqueo de la recomer, se realizará a forma pacífica y efectiva solo cuando los proyectos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	
2024114091	Línea	Ejecución Extensa	PARKER EDUCO PUNTA DE TALCA SPA [In_Revision]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	1921	PUNTA DE TALCA - CENTRAL TAUWAY ORIENTE 220KV [In_Revision]	4756	PUNTA DE TALCA - CENTRAL TAUWAY ORIENTE 220V C3 [In_Revision]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de LT 220 KV Punta de Talca - Central Taimay Oriente, asociado al proyecto Parque Eólico Punta de Talca NUP 1504. Condiciones requeridas a disposición del jefe de fauna equipos de pullo A2 1/4 Central Taimay Oriente (3262, 8802.3, 8801.2, 8801.3, 8801.4, 8801.5, 8801.6, 8801.7, 8801.8, 8801.9, 8801.10, 8801.11, 8801.12, 8801.13, 8801.14, 8801.15, 8801.16, 8801.17, 8801.18, 8801.19, 8801.20, 8801.21, 8801.22, 8801.23, 8801.24, 8801.25, 8801.26, 8801.27, 8801.28, 8801.29, 8801.30, 8801.31, 8801.32, 8801.33, 8801.34, 8801.35, 8801.36, 8801.37, 8801.38, 8801.39, 8801.40, 8801.41, 8801.42, 8801.43, 8801.44, 8801.45, 8801.46, 8801.47, 8801.48, 8801.49, 8801.50, 8801.51, 8801.52, 8801.53, 8801.54, 8801.55, 8801.56, 8801.57, 8801.58, 8801.59, 8801.60, 8801.61, 8801.62, 8801.63, 8801.64, 8801.65, 8801.66, 8801.67, 8801.68, 8801.69, 8801.70, 8801.71, 8801.72, 8801.73, 8801.74, 8801.75, 8801.76, 8801.77, 8801.78, 8801.79, 8801.80, 8801.81, 8801.82, 8801.83, 8801.84, 8801.85, 8801.86, 8801.87, 8801.88, 8801.89, 8801.90, 8801.91, 8801.92, 8801.93, 8801.94, 8801.95, 8801.96, 8801.97, 8801.98, 8801.99, 8801.100, 8801.101, 8801.102, 8801.103, 8801.104, 8801.105, 8801.106, 8801.107, 8801.108, 8801.109, 8801.110, 8801.111, 8801.112, 8801.113, 8801.114, 8801.115, 8801.116, 8801.117, 8801.118, 8801.119, 8801.120, 8801.121, 8801.122, 8801.123, 8801.124, 8801.125, 8801.126, 8801.127, 8801.128, 8801.129, 8801.130, 8801.131, 8801.132, 8801.133, 8801.134, 8801.135, 8801.136, 8801.137, 8801.138, 8801.139, 8801.140, 8801.141, 8801.142, 8801.143, 8801.144, 8801.145, 8801.146, 8801.147, 8801.148, 8801.149, 8801.150, 8801.151, 8801.152, 8801.153, 8801.154, 8801.155, 8801.156, 8801.157, 8801.158, 8801.159, 8801.160, 8801.161, 8801.162, 8801.163, 8801.164, 8801.165, 8801.166, 8801.167, 8801.168, 8801.169, 8801.170, 8801.171, 8801.172, 8801.173, 8801.174, 8801.175, 8801.176, 8801.177, 8801.178, 8801.179, 8801.180, 8801.181, 8801.182, 8801.183, 8801.184, 8801.185, 8801.186, 8801.187, 8801.188, 8801.189, 8801.190, 8801.191, 8801.192, 8801.193, 8801.194, 8801.195, 8801.196, 8801.197, 8801.198, 8801.199, 8801.200, 8801.201, 8801.202, 8801.203, 8801.204, 8801.205, 8801.206, 8801.207, 8801.208, 8801.209, 8801.210, 8801.211, 8801.212, 8801.213, 8801.214, 8801.215, 8801.216, 8801.217, 8801.218, 8801.219, 8801.220, 8801.221, 8801.222, 8801.223, 8801.224, 8801.225, 8801.226, 8801.227, 8801.228, 8801.229, 8801.230, 8801.231, 8801.232, 8801.233, 8801.234, 8801.235, 8801.236, 8801.237, 8801.238, 8801.239, 8801.240, 8801.241, 8801.242, 8801.243, 8801.244, 8801.245, 8801.246, 8801.247, 8801.248, 8801.249, 8801.250, 8801.251, 8801.252, 8801.253, 8801.254, 8801.255, 8801.256, 8801.257, 8801.258, 8801.259, 8801.260, 8801.261, 8801.262, 8801.263, 8801.264, 8801.265, 8801.266, 8801.267, 8801.268, 8801.269, 8801.270, 8801.271, 8801.272, 8801.273, 8801.274, 8801.275, 8801.276, 8801.277, 8801.278, 8801.279, 8801.280, 8801.281, 8801.282, 8801.283, 8801.284, 8801.285, 8801.286, 8801.287, 8801.288, 8801.289, 8801.290, 8801.291, 8801.292, 8801.293, 8801.294, 8801.295, 8801.296, 8801.297, 8801.298, 8801.299, 8801.300, 8801.301, 8801.302, 8801.303, 8801.304, 8801.305, 8801.306, 8801.307, 8801.308, 8801.309, 8801.310, 8801.311, 8801.312, 8801.313, 8801.314, 8801.315, 8801.316, 8801.317, 8801.318, 8801.319, 8801.320, 8801.321, 8801.322, 8801.323, 8801.324, 8801.325, 8801.326, 8801.327, 8801.328, 8801.329, 8801.330, 8801.331, 8801.332, 8801.333, 8801.334, 8801.335, 8801.336, 8801.337, 8801.338, 8801.339, 8801.340, 8801.341, 8801.342, 8801.343, 8801.344, 8801.345, 8801.346, 8801.347, 8801.348, 8801.349, 8801.350, 8801.351, 8801.352, 8801.353, 8801.354, 8801.355, 8801.356, 8801.357, 8801.358, 8801.359, 8801.360, 8801.361, 8801.362, 8801.363, 8801.364, 8801.365, 8801.366, 8801.367, 8801.368, 8801.369, 8801.370, 8801.371, 8801.372, 8801.373, 8801.374, 8801.375, 8801.376, 8801.377, 8801.378, 8801.379, 8801.380, 8801.381, 8801.382, 8801.383, 8801.384, 8801.385, 8801.386, 8801.387, 8801.388, 8801.389, 8801.390, 8801.391, 8801.392, 8801.393, 8801.394, 8801.395, 8801.396, 8801.397, 8801.398, 8801.399, 8801.400, 8801.401, 8801.402, 8801.403, 8801.404, 8801.405, 8801.406, 8801.407, 8801.408, 8801.409, 8801.410, 8801.411, 8801.412, 8801.413, 8801.414, 8801.415, 8801.416, 8801.417, 8801.418, 8801.419, 8801.420, 8801.421, 8801.422, 8801.423, 8801.424, 8801.425, 8801.426, 8801.427, 8801.428, 8801.429, 8801.430, 8801.431, 8801.432, 8801.433, 8801.434, 8801.435, 8801.436, 8801.437, 8801.438, 8801.439, 8801.440, 8801.441, 8801.442, 8801.443, 8801.444, 8801.445, 8801.446, 8801.447, 8801.448, 8801.449, 8801.450, 8801.451, 8801.452, 8801.453, 8801.454, 8801.455, 8801.456, 8801.457, 8801.458, 8801.459, 8801.460, 8801.461, 8801.462, 8801.463, 8801.464, 8801.465, 8801.466, 8801.467, 8801.468, 8801.469, 8801.470, 8801.471, 8801.472, 8801.473, 8801.474, 8801.475, 8801.476, 8801.477, 8801.478, 8801.479, 8801.480, 8801.481, 8801.482, 8801.483, 8801.484, 8801.485, 8801.486, 8801.487, 8801.488, 8801.489, 8801.490, 8801.491, 8801.492, 8801.493, 8801.494, 8801.495, 8801.496, 8801.497, 8801.498, 8801.499, 8801.500, 8801.501, 8801.502, 8801.503, 8801.504, 8801.505, 8801.506, 8801.507, 8801.508, 8801.509, 8801.510, 8801.511, 8801.512, 8801.513, 8801.514, 8801.515, 8801.516, 8801.517, 8801.518, 8801.519, 8801.520, 8801.521, 8801.522, 8801.523, 8801.524, 8801.525, 8801.526, 8801.527, 8801.528, 8801.529, 8801.530, 8801.531, 8801.532, 8801.533, 8801.534, 8801.535, 8801.536, 8801.537, 8801.538, 8801.539, 8801.540, 8801.541, 8801.542, 8801.543, 8801.544, 8801.545, 8801.546, 8801.547, 8801.548, 8801.549, 8801.550, 8801.551, 8801.552, 8801.553, 8801.554, 8801.555, 8801.556, 8801.557, 8801.558, 8801.559, 8801.560, 8801.561, 8801.562, 8801.563, 8801.564, 8801.565, 8801.566, 8801.567, 8801.568, 8801.569, 8801.570, 8801.571, 8801.572, 8801.573, 8801.574, 8801.575, 8801.576, 8801.577, 8801.578, 8801.579, 8801.580, 8801.581, 8801.582, 8801.583, 8801.584, 8801.585, 8801.586, 8801.587, 8801.588, 8801.589, 8801.590, 8801.591, 8801.592, 8801.593, 8801.594, 8801.595, 8801.596, 8801.597, 8801.598, 8801.599, 8801.600, 8801.601, 8801.602, 8801.603, 8801.604, 8801.605, 8801.606, 8801.607, 8801.608, 8801.609, 8801.610, 8801.611, 8801.612, 8801.613, 8801.614, 8801.615, 8801.616, 8801.617, 8801.618, 8801.619, 8801.620, 8801.621, 8801.622, 8801.623, 8801.624, 8801.625, 8801.626, 8801.627, 8801.628, 8801.629, 8801.630, 8801.631, 8801.632, 8801.633, 8801.634, 8801.635, 8801.636, 8801.637, 8801.638, 8801.639, 8801.640, 8801.641, 8801.642, 8801.643, 8801.644, 8801.645, 8801.646, 8801.647, 8801.648, 8801.649, 8801.650, 8801.651, 8801.652, 8801.653, 8801.654, 8801.655, 8801.656, 8801.657, 8801.658, 8801.659, 8801.660, 8801.661, 8801.662, 8801.663, 8801.664, 8801.665, 8801.666, 8801.667, 8801.668, 8801.669, 8801.670, 8801.671, 8801.672, 8801.673, 8801.674, 8801.675, 8801.676, 8801.677, 8801.678, 8801.679, 8801.680, 8801.681, 8801.682, 8801.683, 8801.684, 8801.685, 8801.686, 8801.687, 8801.688, 8801.689, 8801.690, 8801.691, 8801.692, 8801.693, 8801.694, 8801.695, 8801.696, 8801.697, 8801.698, 8801.699, 8801.700, 8801.701, 8801.702, 8801.703, 8801.704, 8801.705, 8801.706, 8801.707, 8801.708, 8801.709, 8801.710, 8801.711, 8801.712, 8801.713, 8801.714, 8801.715, 8801.716, 8801.717, 8801.718, 8801.719, 8801.720, 8801.721, 8801.722, 8801.723, 8801.724, 8801.725, 8801.726, 8801.727, 8801.728, 8801.729, 8801.730, 8801.731, 8801.732, 8801.733, 8801.734, 8801.735, 8801.736, 8801.737, 8801.738, 8801.739, 8801.740, 8801.741, 8801.742, 8801.743, 8801.744, 8801.745, 8801.746, 8801.747, 8801.748, 8801.749, 8801.750, 8801.751, 8801.752, 8801.753, 8801.754, 8801.755, 8801.756, 8801.757, 8801.758, 8801.759, 8801.760, 8801.761, 8801.762, 8801.763, 8801.764, 8801.765, 8801.766, 8801.767, 8801.768, 8801.769, 8801.770, 8801.771, 8801.772, 8801.773, 8801.774, 8801.775, 8801.776, 8801.777, 8801.778, 8801.779, 8801.780, 8801.781, 8801.782, 8801.783, 8801.784, 8801.785, 8801.786, 8801.787, 8801.788, 8801.789, 8801.790, 8801.791, 8801.792, 8801.793, 8801.794, 8801.795, 8801.796, 8801.797, 8801.798, 8801.799, 8801.800, 8801.801, 8801.802, 8801.803, 8801.804, 8801.805, 8801.806, 8801.807, 8801.808, 8801.809, 8801.810, 8801.811, 8801.812, 8801.813, 8801.814, 8801.815, 8801.816, 8801.817, 8801.818, 8801.819, 8801.820, 8801.821, 8801.822, 8801.823, 8801.824, 8801.825, 8801.826, 8801.827, 8801.828,									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 14-01-2025 18:04:04
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 118
Total registros Línea: 186

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024115797	Línea	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	287	Intervención	Origen Externo	Curso Fanzoso	1439	CRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV	3327 3328	CRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV C1 CRUELOS - CERROS DE HUICHAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASEA. Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y líneas de media tensión cortada que crusa en estructuras 5 y 6.	A solicitud de SASEA. Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y líneas de media tensión cortada que crusa en estructuras 5 y 6.	A solicitud de SASEA. Distribución se ingresa precaución de no reconectar circuitos por trabajos de reparación en postes y líneas de media tensión cortada que crusa en estructuras 5 y 6.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-24 16:45	
2024097010	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GURDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas 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: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1. Línea 220KV Hualpén-Gurdo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-10-24 08:00	
2024063929	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	2062 2063 2064	NUVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE VSD-2 - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE VSD-2 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por sople caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Alimentación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Poso de tubería en canalita con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de anclaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorreeladora. 6. Montaje de estructura Gris: PO20 N°5 INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Nueva Jaldívar 52007, SE OGP1: 52013.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-06-24 08:00	
2024063931	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1159	URIVACION - SULFUROS 69KV	2180 2181	URIVACION - SULFUROS 69KV C1 URIVACION - SULFUROS 69KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por sople caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Alimentación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Poso de tubería en canalita con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de anclaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorreeladora. 6. Montaje de estructura Gris: PO20 N°5 Y 18 INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Sulfuros: 52871 y 52872. SE Urivación: 52871 y 52872.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-06-24 08:00	
2024063930	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1073	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMEYKO - ESCONDIDA 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	1. Excavación de zanja con apoyo de excavadora, retroexcavadora, cargador frontal. 2. Instalación de geomembrana y soldadura por sople caliente en zanja existente con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 3. Alimentación y soldadura TIG con apoyo de camión pluma y/o excavadora. 4. Poso de tubería en canalita con apoyo de excavadora y/o camión pluma. 5. Relleno y nivelación de zanja de anclaje y camino de tránsito con apoyo de retroexcavadora / cargador frontal / motorreeladora. 6. Montaje de estructura Gris: PO20 N°5 INTERPLANTA.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domeyko: 5245, SE Escondida: 5261.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-06-24 08:00	
201909125	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1420 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 651	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 651.	L 110KV Maitencillo-Cardones, C1 durante la feria.	Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión. Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		09-07-18 07:00	
2017024780	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVA 110KV	147 148 149	CERRO NAVA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones			Trabajos en los aislados a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de piso, bajo la LT Las Vegas - Cerro Nava 2x150 KV. Entre las torres N° 299 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 52H3 - 52H4 y en SE Cerro Nava 52H3 - 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-06-17 08:00	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-12-2024 08:54

Finalizado

Número:

2024005547

Solicitante:

Claudio Alejandro Castillo Pizarro

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005535

SubEstación:

S/E COMBARBALA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 20-12-2024 10:05

Fecha Normaliza : 20-12-2024 12:17

Protección : 52B1 S/E Illapel

Interruptor : 52B1 S/E Illapel

Consumo : 3.05

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Combarbalá

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: CGE NO SE PRONUNCIA EN FALLAS EXTERNAS.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: Desconexión forzada del interruptor 52B1 S/E Illapel afectando los consumos de SSEE Combarbalá, El Sauce y Punitaqui

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3.5 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 4921

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2024 10:05

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2024 12:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-12-2024 12:17

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005547 - SEP COMBARBALÁ (TERMINADO).pdf (/informe_fallas/download_file/6766ab3dad651f6642ba386b/IF 2024005547 - SEP COMBARBALÁ (TERMINADO).pdf)	02/01/2025 11:47:49
 IF 2024005547 - SEP COMBARBALÁ (TERMINADO).zip (/informe_fallas/download_file/6766ab3dad651f6642ba386b/IF 2024005547 - SEP COMBARBALÁ (TERMINADO).zip)	02/01/2025 11:47:53

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-12-2024 08:48

Finalizado

Número:

2024005546

Solicitante:

Claudio Alejandro Castillo Pizarro

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005535

SubEstación:

S/E EL SAUCE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 20-12-2024 10:05

Fecha Normaliza : 20-12-2024 12:17

Protección : 52B1 S/E Illapel

Interruptor : 52B1 S/E Illapel

Consumo : 0.28

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Combarbalá

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: CGE NO SE PRONUNCIA EN FALLAS EXTERNAS.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: Desconexión forzada del interruptor 52B1 S/E Illapel afectando los consumos de SSEE Combarbalá, El Sauce y Punitaqui

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.28 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 1403

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2024 10:05

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2024 12:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-12-2024 12:17

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF5D 2024005546 - SEP EL SAUCE (TERMINADO).zip (/informe_fallas/download_file/6766a961ad651f660228aa55/IF5D 2024005546 - SEP EL SAUCE (TERMINADO).zip)	02/01/2025 11:46:54
 IF5D 2024005546 - SEP EL SAUCE (TERMINADO).pdf (/informe_fallas/download_file/6766a961ad651f660228aa55/IF5D 2024005546 - SEP EL SAUCE (TERMINADO).pdf)	02/01/2025 11:46:58

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 21-12-2024 08:40

Finalizado

Número:

2024005545

Solicitante:

Claudio Alejandro Castillo Pizarro

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005535

SubEstación:

S/E PUNITAQUI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 20-12-2024 10:05

Fecha Normaliza : 20-12-2024 12:17

Protección : 52B1 S/E Illapel

Interruptor : 52B1 S/E Illapel

Consumo : 4.26

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Ovalle

Monte Patria

Punitaqui

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: CGE NO SE PRONUNCIA EN FALLAS EXTERNAS.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidados: Desconexión forzada del interruptor 52B1 S/E Illapel afectando los consumos de SSEE Combarbalá, El Sauce y Punitaqui

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.26 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 8424

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2024 10:05

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2024 12:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-12-2024 12:17

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF5D 2024005545 - SEP PUNITAQUI (TERMINADO).pdf (/informe_fallas/download_file/6766a6a9ad651f660228aa54/IF5D 2024005545 - SEP PUNITAQUI (TERMINADO).pdf)	02/01/2025 11:46:04
 IF5D 2024005545 - SEP PUNITAQUI (TERMINADO).zip (/informe_fallas/download_file/6766a6a9ad651f660228aa54/IF5D 2024005545 - SEP PUNITAQUI (TERMINADO).zip)	02/01/2025 11:46:13

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2024 13:22

Finalizado

Número:

2024005535

Solicitante:

Teddy Varas Salinas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

ILLAPEL - COMBARBALA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1

Nombre : COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2024 10:05

Fecha Normaliza : 20-12-2024 19:00

Protección : Distancia

Interruptor : 52B1 S/E Illapel

Consumo : 7

Comentario : Desconexión forzada

Tipo: secciones_tramos - TAP EL ESPINO - EST. 105 66kv C1 [EN_REVISION]

Nombre : TAP EL ESPINO - EST. 105 66kv C1 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 20-12-2024 10:05

Fecha Normaliza : 20-12-2024 19:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST.261 - ILLAPEL 66KV C1

Nombre : EST.261 - ILLAPEL 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-12-2024 10:05

Fecha Normaliza : 20-12-2024 19:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Illapel

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del interruptor 52B1 S/E Illapel afectando los consumos de SSEE Combarbalá, El Sauce y Punitaqui

-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recorrido pedestre

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 14193

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-12-2024 10:05

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-12-2024 19:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo I - Ajustes y Registros de eventos.zip (/informe_fallas/download_file/6765974fad651f7b4f403f65/Anexo I - Ajustes y Registros de eventos.zip)	03/01/2025 13:54:15
 Anexo II - Probatorio.zip (/informe_fallas/download_file/6765974fad651f7b4f403f65/Anexo II - Probatorio.zip)	03/01/2025 13:54:47
 ANEXO III-IF 2024005535 ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/6765974fad651f7b4f403f65/ANEXO III-IF 2024005535 ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	03/01/2025 13:54:55
 IF 2024005535 52B1 SE ILLAPEL 20-12-2024.pdf (/informe_fallas/download_file/6765974fad651f7b4f403f65/IF 2024005535 52B1 SE ILLAPEL 20-12-2024.pdf)	03/01/2025 13:55:01

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por Compañía General de Electricidad S.A. y CGE
Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005547	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E COMBARBALA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	20 diciembre de 2024
Hora	10:05

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Combarbalá.**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005547	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E COMBARBALA	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Combarbalá	T3	Ciudad	C1	0,76	10:05	12:17	1	3222	4939,5	CGED	Combarbalá	RURAL	Se recupera el 100% de la carga del Cto. 52C1 Cto. Ciudad.
		Industrial	C2	2,29	10:05	12:17	1	1699	5369,5	CGED	Combarbalá	RURAL	Se recupera el 100% de la carga del Cto. 52C2 Cto. Industrial.
Total				3,05				4921					

ENS: 6,71 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 4.921 clientes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005547	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E COMBARBALA	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Bellavista - Lomas Coloradas	Combarbalá	Ciudad	52C1	0,471351419
Casas Blancas	Combarbalá	Ciudad	52C1	0,34908609
PSF El Salitral	Combarbalá	Industrial	52C2	1,35585437

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005546	FECHA DE FALLA: 20 De Diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E EL SAUCE	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	20 Diciembre2024
Hora	10:05

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E El Sauce.**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005546	FECHA DE FALLA: 20 De Diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E EL SAUCE	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
El Sauce	T1	Quilitapia	C1	0,28	10:05	12:17	1	1403	2897	CGED	COMBARBALÁ	RURAL	30241063070	Se recupera el 100% de la carga.
Total				0,47				1403	2897					

ENS: **0,616 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **1403 clientes.**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005546	FECHA DE FALLA: 20 De Diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E EL SAUCE	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005545	FECHA DE FALLA: 20 de Diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E PUNITAQUI	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	20 de Diciembre 2024
Hora	10:05

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Punitaqui.**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005545	FECHA DE FALLA: 20 de Diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E PUNITAQUI	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Punitaqui	T1	Delirio	52C1	0	10:05	12:17	1	72	9690	CGED	PUNITAQUI	Rural	30241063073	Recuperado el 100% de los consumos.
		El Hinojo	52C2	1,83	10:05	12:17	1	3755	13496	CGED	PUNITAQUI	Rural	30241063073	Recuperado el 100% de los consumos.
		Huaquelón	52C3	1,31	10:05	12:17	1	2092	9873	CGED	PUNITAQUI, MONTEPATRIA, COMBARBALA	Rural	30241063073	Recuperado el 100% de los consumos.
		Los Mantos	52C4	1,12	10:05	12:17	1	2505	6124	CGED	PUNITAQUI, OVALLE	Rural	30241063073	Recuperado el 100% de los consumos.
Total				4,26				8424	39183					

ENS: **9,372 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **8.424 clientes.**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005545	FECHA DE FALLA: 20 de Diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E PUNITAQUI	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
DIVISADERO	PUNITAQUI	HUAQUELON	52C2	1,015661926
PUNITAQUI	PUNITAQUI	DELIRIO	52C2	0
HUAQUELON	PUNITAQUI	HUAQUELON	52C3	0
DON HENRIQUE	PUNITAQUI	EL HINOJO	52C3	2,643791504

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	20 de diciembre 2024
Hora	10:05

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

ID – 1703 LT Illapel – Combarbalá 66 kV

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

Tz- Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Illapel – Tap El Espino 66 kV (entre estructura 239 – 261)

1.3. Causa origen de la falla:

Desconexión forzada del 52B1 de S/E Illapel, debido a puente cortado en estructura E261 de la LT 66 kV Illapel- Combarbalá.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Interna

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE10	Interrupción producida por fatiga, corrosión, trizadura, etc. de componentes de la instalación debido a sus condiciones particulares de operación.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Protección de distancia residual
Modo	13	Opera según lo esperado

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
4201	Illapel

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4301	Ovalle
4302	Combarbalá
4303	Monte Patria
4304	Punitaqui

1.8. Reiteración.

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

2 fallas en los últimos 24 meses.

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

0 fallas con el mismo fenómeno físico.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
IF2023001299	21-03-2023	09:27	ACC3
IF2023005451	12-12-2024	15:09	ACC3

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa:	CGE Transmisión SA
RUT:	77.465.741-K
Representante Legal:	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección:	Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Combarbalá	T1-T3 66/13,2 kV	Barra N° 1 y N°2 13,2kV	10:05	12:17
El Sauce	T1 66/13,2 kV	Barra N° 1 13,2kV	10:05	12:17
Punitaqui	T1 66/13,2 kV	Barra N° 1 13,2kV	10:05	12:17

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

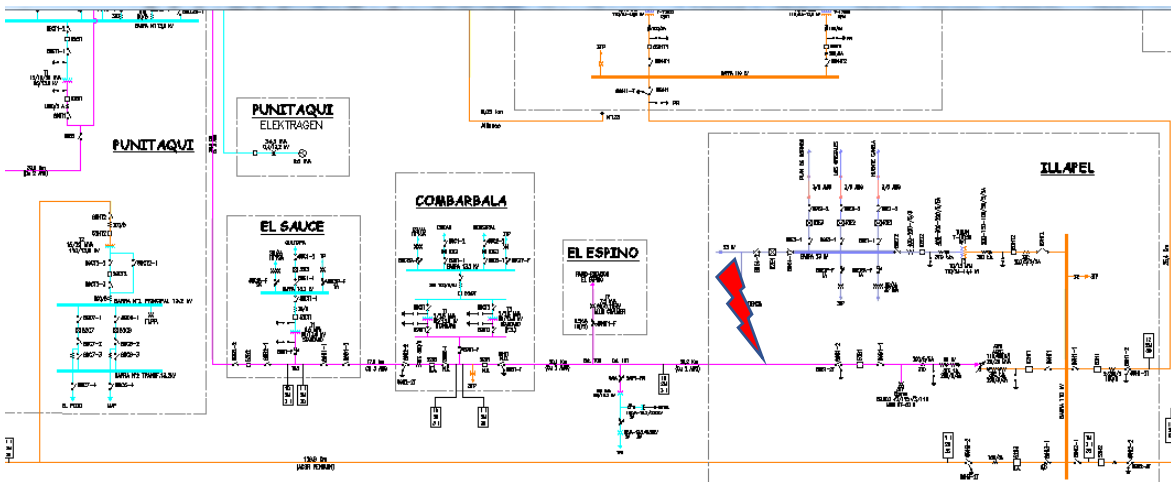


Figura 1: Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Punitaqui	T1	Delirio	C1	0	10:05	12:17	
		El Hinojo	C2	1,83	10:05	12:17	Se recupera el 100% de la carga.
		Huaquelón	C3	1,31	10:05	12:17	Se recupera el 100% de la carga.
		Los Mantos	C4	1,12	10:05	12:17	Se recupera el 100% de la carga.
El Sauce	T1	Quilitapia	C1	0,28	10:05	12:17	Se recupera el 100% de la carga.
Combarbalá	T3	Ciudad	C1	0,76	10:05	12:17	Se recupera el 100% de la carga.
		Industrial	C2	2,29	10:05	12:17	Se recupera el 100% de la carga.
Total				7,59			

ENS 16,7 MWh.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Illapel	Apertura por protecciones del interruptor 52B1 de S/E Illapel, afectando los consumos de SS/EE Combarbalá, El Sauce y Punitaqui. Protección 52B1 S/E Illapel: fase AG a 2,42 km.	10:05
LAT 66 KV Illapel - Combarbalá	CT informa puente cortado en estructura N°261.	10:50
Combarbalá	Abierto interruptor 52B1.	10:52
Combarbalá	Abierto DDCC 89B1-1.	10:54
Punitaqui	Cerrado DDCC 89B2.	11:01
Ovalle	Cerrado interruptor 52B5 S/E Ovalle (*), se recupera el 100% de los consumos.	12:17
Maniobras de normalización.		
Combarbalá	Cerrado DDCC 89B1-1.	17:36
Illapel	Cerrado interruptor 52B1.	17:37
SUBESTACIÓN	NORMALIZACIÓN DE TOPOLOGÍA (24-12-2024)	HORARIO
Combarbalá	Cerrado interruptor 52B1.	00:36
Combarbalá	Abierto interruptor 52B2.	00:36

(*) El interruptor 52B5 de la S/E Ovalle funcionará NA cuando se estén ejecutando los trabajos en S/E Ovalle (NUP 1540), por lo que las SS/EE El Sauce y Punitaqui se alimentarán desde la S/E Illapel. Tal y como lo sucedido el jueves 02-01-2025 según el SD 2024131292.

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	10:05	Illapel	B1	21N	Instantánea	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.2.1. S/E Illapel – Paño 52B1

Evento 1 Relé SEL-311C: LT 66kV Illapel– Combarbalá

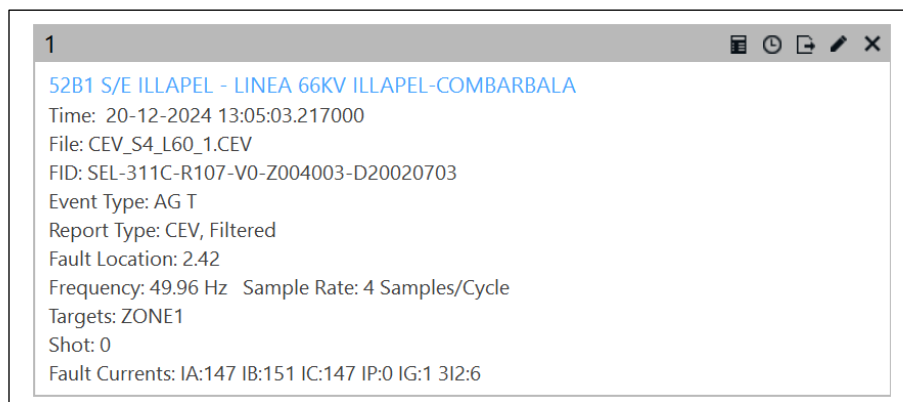


Figura 2: Reporte del evento Relé SEL-311C de Paño B1 S/E Illapel.

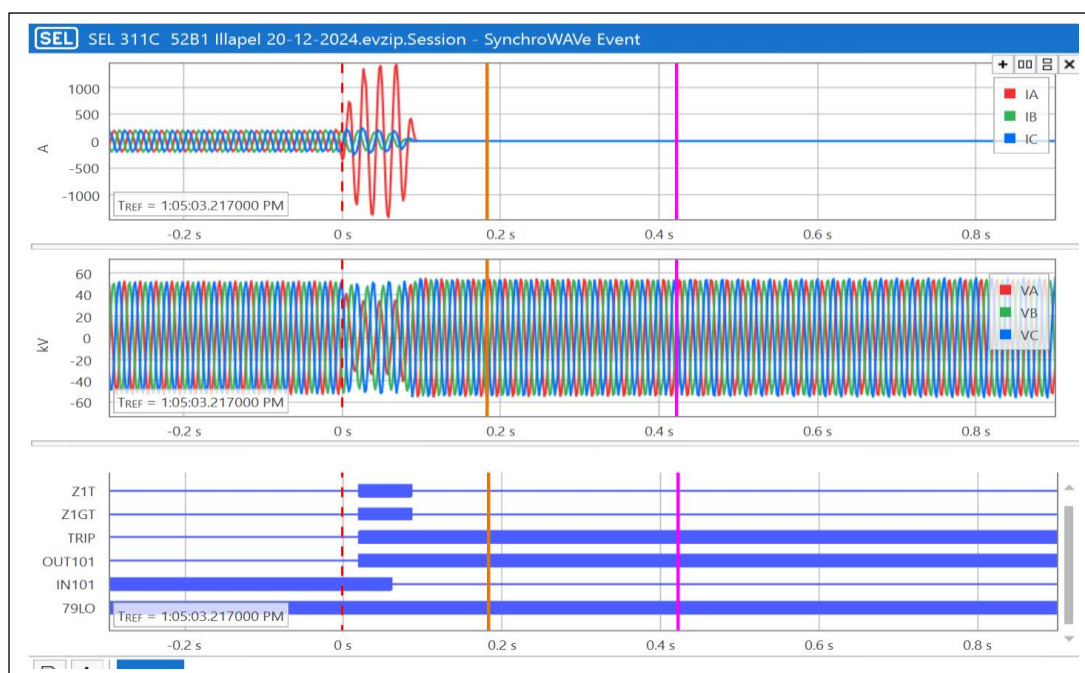


Figura 3: Registro oscilográfico del evento Relé SEL-311C de Paño 52B1 S/E Illapel.

En el registro oscilográfico de la figura 3, se muestra la correcta operación del relé SEL 311C generado por el elemento de protección de distancia residual (Z1G), el cual de forma instantánea activa la orden de apertura TRIP sobre el interruptor 52B1 de S/E Illapel. Se aprecia también el cambio del estado del interruptor con la variable IN101.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

• Registro Secuencial de Eventos.

LINEA 66KV ILLAPEL-COMBARBALA Date: 12/20/24 Time: 16:42:26.919
52B1 S/E ILLAPEL

FID=SEL-311C-R107-V0-Z004003-D20020703 CID=15C5

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
100	12/19/24	23:41:23.261	32GF	Deasserted
29	12/19/24	23:41:24.738	32GF	Asserted
28	12/19/24	23:41:24.743	32GF	Deasserted
27	12/20/24	00:13:34.682	32GF	Asserted
26	12/20/24	00:13:34.846	32GF	Deasserted
25	12/20/24	13:05:03.217	67P1T	Asserted
24	12/20/24	13:05:03.222	51G	Asserted
23	12/20/24	13:05:03.222	32GF	Asserted
22	12/20/24	13:05:03.227	Z3G	Asserted
21	12/20/24	13:05:03.232	Z2G	Asserted
20	12/20/24	13:05:03.237	Z1T	Asserted
19	12/20/24	13:05:03.237	Z1GT	Asserted
18	12/20/24	13:05:03.237	Z1G	Asserted
17	12/20/24	13:05:03.237	TRIP	Asserted
16	12/20/24	13:05:03.237	OUT101	Asserted
15	12/20/24	13:05:03.237	OUT105	Asserted
14	12/20/24	13:05:03.277	IN101	Deasserted
13	12/20/24	13:05:03.302	Z1T	Deasserted
12	12/20/24	13:05:03.302	Z1GT	Deasserted
11	12/20/24	13:05:03.302	Z1G	Deasserted
10	12/20/24	13:05:03.307	Z2G	Deasserted
9	12/20/24	13:05:03.312	67P1T	Deasserted
8	12/20/24	13:05:03.312	51G	Deasserted
7	12/20/24	13:05:03.312	32GF	Deasserted
6	12/20/24	13:05:03.312	Z3G	Deasserted
5	12/20/24	13:05:03.317	3PO	Asserted
4	12/20/24	13:05:03.357	SOTFE	Asserted
3	12/20/24	13:05:04.237	TRIP	Deasserted
2	12/20/24	13:05:04.237	OUT101	Deasserted
1	12/20/24	13:05:04.302	OUT105	Deasserted

El registro secuencial de eventos muestra la activación de la función de distancia residual Z1GT (SER 19) que produce la orden de TRIP por medio la salida OUT101 (SER 16), luego de forma instantánea se produce la apertura del interruptor 52B1 de S/E Illapel IN101 (SER 14). El tiempo desde que se envía la orden hasta que el interruptor efectivamente abre es de 40 [ms].

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se instruye a inspectores hacer recorrido de línea en base a kilometraje.
- Se reemplazan las prensas del puente cortado y también las prensas del mismo tipo de las otras dos fases en la estructura donde se produjo la falla.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

- No aplica.

9. CONCLUSIONES.

Luego de la operación de la protección del Interruptor 52B2 de la S/E Illapel, producto de una falla en la LT Illapel - Combarbalá 66 kV, que afectó los consumos de las SS/EE Combarbalá, Punitaqui y El Sauce, se comenta que la falla es producida por un puente cortado en la estructura E261 por lo que se concluye que el puente acortó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de S/E Illapel. Sin embargo, tal y como se visualiza en el ANEXO II, se observa el cumplimiento de las mantenciones de los últimos 24 meses realizadas en el equipo o elemento donde se produce la falla.

En base a los antecedentes expuestos en el presente informe y anexos, se concluye la correcta operación del elemento de protección de distancia residual del relé SEL 311C asociado a Paño B1 de S/E Illapel con el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

El día 20 de diciembre de 2024 a las 10:05 hrs., se produce la operación de la protección del interruptor 52B1 en S/E Illapel, asociado a la línea de 66 kV Illapel – Combarbalá, la cual afectó los consumos de las subestaciones Combarbalá, El Sauce y Punitaqui.

Cabe mencionar que, al momento de la desconexión del 52B1, las subestaciones Punitaqui y El Sauce se encontraban transferidas a S/E Illapel, debido a trabajos en barra de 66 kV de S/E Ovalle por proyecto de ampliación NUP 1540 y asociada a SD 2024128363.

Además, se tomó contacto con personal de Minera Pucobre ya que en este recinto se están ejecutando trabajos por cambio de trazado de los circuitos 66 kV y 110 kV (NUP 5178). Productos de estos trabajos programados (SD2024119079), la reconexión automática del 52B1 de la LT 66 kV Illapel – Combarbalá se encontraba deshabilitada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

Una vez ocurrido el evento, se procede con las maniobras de recuperación de servicio y en paralelo con la información de distancia arrojada por el relé, se solicitó que nuestras brigadas de inspectores que comenzaran el recorrido de la línea desde S/E Illapel hacia Combarbalá.

Al llegar al sector, nuestro personal contratista se percató que existe puente cortado en la estructura E261 por lo que se concluye que el puente acortó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de S/E Illapel.

Una vez que finalizan los trabajos en S/E Ovalle (SD 2024128363), se procede con el cierre del 52B5 a las 12:17 hrs. recuperando el 100 % de los consumos de las subestaciones Punitaqui, El Sauce y Combarbalá.

Finalmente, se repara el puente cortado de la E261 el mismo día y a las 17:37 hrs. se procede con el cierre del 52B1 en S/E Illapel de la LT 66 kV Illapel – Combarbalá.

11. ANEXOS.

- | | |
|-----------------------|---|
| I. ANEXO I | PRINT OUT PROTECCIONES Y REGISTRO DE EVENTOS |
| II. ANEXO II | PROBATORIOS |
| III. ANEXO III | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA. |

INFORME DE FALLA**INFORME TECNICO**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66kV Illapel-Combarbalá	

INFORME TECNICO.**ANTECEDENTES GENERALES**

El día 20 de diciembre de 2024 a las 10:05 hrs., se produce la operación de la protección del interruptor 52B1 en S/E Illapel, asociado a la línea de 66 kV Illapel – Combarbalá, la cual afectó los consumos de las subestaciones Combarbalá, El Sauce y Punitaqui.

Cabe mencionar que, al momento de la desconexión del 52B1, las subestaciones Punitaqui y El Sauce se encontraban transferidas a S/E Illapel, debido a trabajos en barra de 66 kV de S/E Ovalle por proyecto de ampliación NUP 1540 y asociada a SD 2024128363.

Además, se tomó contacto con personal de Minera Pucobre ya que en este recinto se están ejecutando trabajos por cambio de trazado de los circuitos 66 kV y 110 kV (NUP 5178). Productos de estos trabajos programados (SD2024119079), la reconexión automática del 52B1 de la LT 66 kV Illapel – Combarbalá se encontraba deshabilitada.

Una vez ocurrido el evento, se procede con las maniobras de recuperación de servicio y en paralelo con la información de distancia arrojada por el relé, se solicitó que nuestras brigadas de inspectores que comenzaran el recorrido de la línea desde S/E Illapel hacia Combarbalá.

Al llegar al sector, nuestro personal contratista se percata que existe puente cortado en la estructura E261 por lo que se concluye que el puente acertó distancia y produjo la descarga que gatilló la operación de protecciones del paño B1 de S/E Illapel.

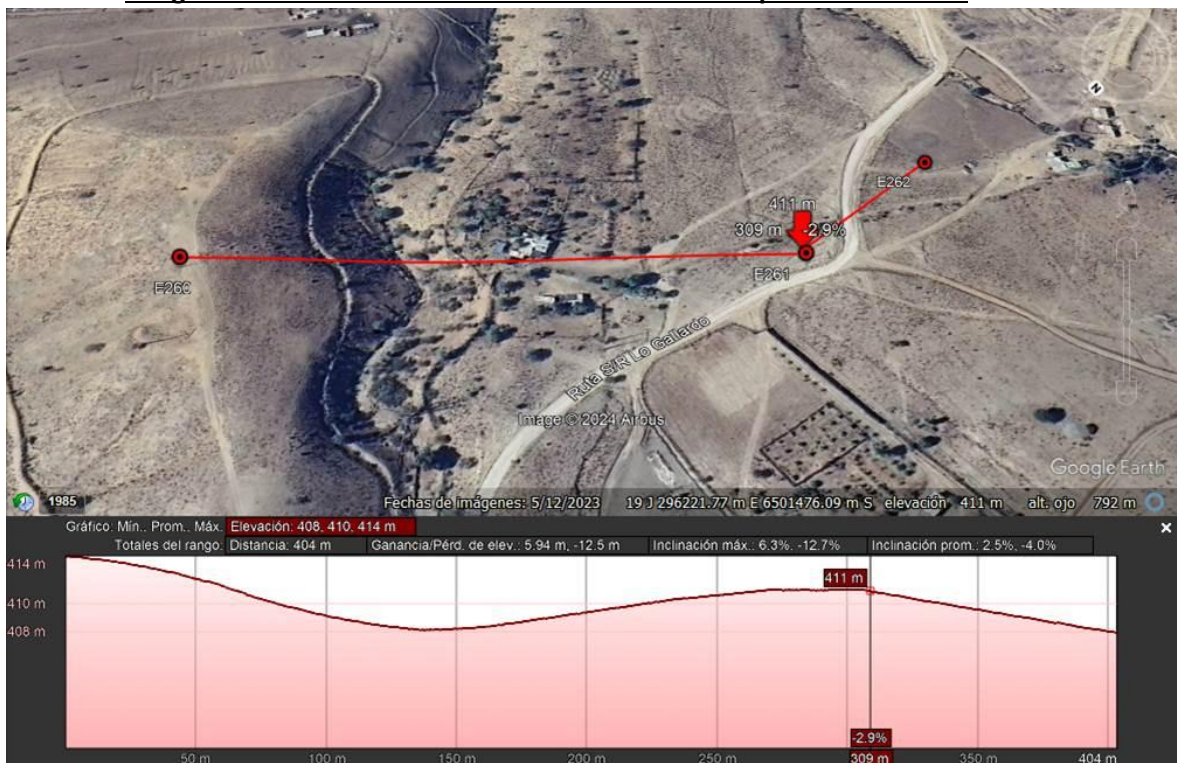
Una vez que finalizan los trabajos en S/E Ovalle (SD 2024128363), se procede con el cierre del 52B5 a las 12:17 hrs. recuperando el 100 % de los consumos de las subestaciones Punitaqui, El Sauce y Combarbalá.

Finalmente, se repara el puente cortado de la E261 el mismo día y a las 17:37 hrs. se procede con el cierre del 52B1 en S/E Illapel de la LT 66 kV Illapel – Combarbalá.

INFORME DE FALLA INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66kV Illapel-Combarbalá	

- Imagen referencial de la ubicación de E261 LT 66 Illapel- Combarbalá.



INFORME DE FALLA INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66kV Illapel-Combarbalá	

• CRONOLOGÍA EVENTOS

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Illapel	Apertura por protecciones del interruptor 52B1 de S/E Illapel, afectando los consumos de SS/EE Combarbalá, El Sauce y Punitaqui. Protección 52B1 S/E Illapel: fase AG a 2,42 km.	10:05
LAT 66 KV Illapel – Combarbalá	CT informa puente cortado en estructura N°261.	10:50
Combarbalá	Abierto interruptor 52B1.	10:52
Combarbalá	Abierto DDCC 89B1-1.	10:54
Punitaqui	Cerrado DDCC 89B2.	11:01
Ovalle	Cerrado interruptor 52B5 S/E Ovalle (*), se recupera el 100% de los consumos.	12:17
Maniobras de normalización.		
Combarbalá	Cerrado DDCC 89B1-1.	17:36
Illapel	Cerrado interruptor 52B1.	17:37
SUBESTACIÓN	NORMALIZACIÓN DE TOPOLOGÍA (24-12-2024)	HORARIO
Combarbalá	Cerrado interruptor 52B1.	00:36
Combarbalá	Abierto interruptor 52B2.	00:36

(*) El interruptor 52B5 de la S/E Ovalle funcionará NA cuando se estén ejecutando los trabajos en S/E Ovalle (NUP 1540), por lo que las SS/EE El Sauce y Punitaqui se alimentarán desde la S/E Illapel. Tal y como lo sucedido el jueves 02-01-2025 según el SD 2024131292.

Indicado en informe de falla IF N°2024005535

Resumen Informe de Fallas

Mostrando Solicitudes 1 - 1 de un total de 1 encontradas

Opciones	Número	Estado	Tipo Origen	Tipo	Descripción	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Efectiva Retorno	Anular
Ver Carga Archivo	2024005535	Finalizado	Externo	Línea	➤ Línea : ILLAPEL - COMBARBALA 66KV - ➤ Origen Externo ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Coquimbo ➤ Comuna : ➤ Reporta : CGE TRANSMISIÓN S.A. ➤ Consumo Regulado ➤ Empresas Afectadas: -COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A./ Perdida :7/ Región :Coquimbo	20-12-2024 10:05	20-12-2024 19:00	20-12-2024 17:37	

INFORME DE FALLA INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66kV Illapel-Combarbalá	

• Diagrama unilínea LT

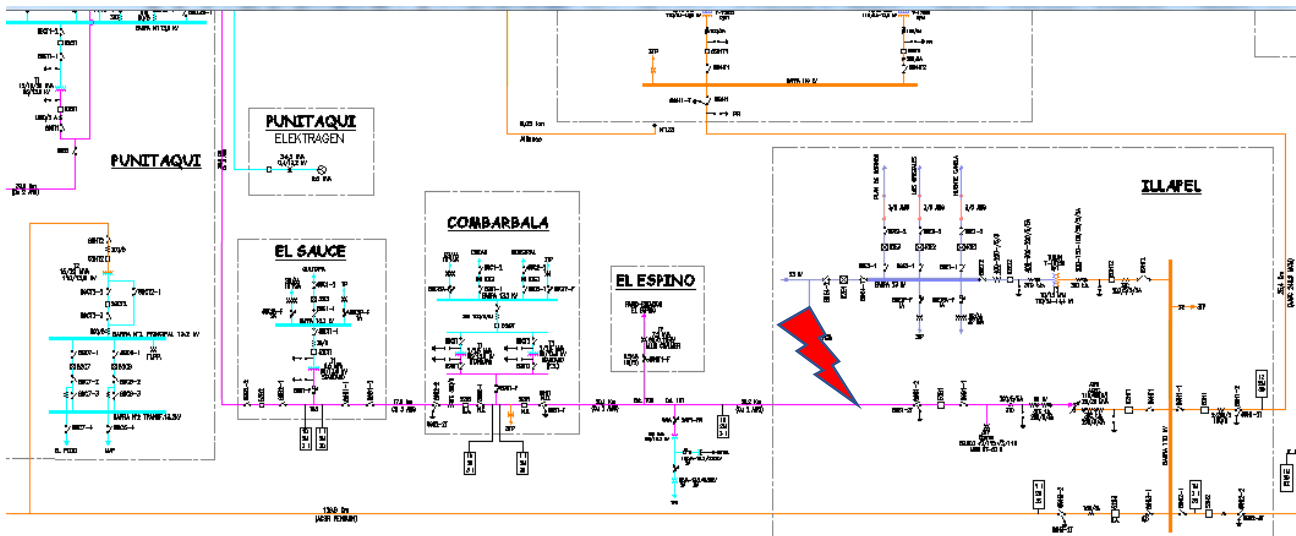


Figura 1: Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

SECUENCIA DE OPERACIÓN DE LAS PROTECCIONES

La protección del 52B1 en S/E Illapel actúa correctamente.

- 1.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección
- 1.1.1. S/E Illapel– Paño 52B1
- 1.1.2. Relé SEL-311C: LT 66kV Illapel_Combarbalá

Resumen de Evento 1

1	52B1 S/E ILLAPEL - LINEA 66KV ILLAPEL-COMBARBALA
Time: 20-12-2024 13:05:03.217000	
File: CEV_S4_L60_1.CEV	
FID: SEL-311C-R107-V0-Z004003-D20020703	
Event Type: AG T	
Report Type: CEV, Filtered	
Fault Location: 2.42	
Frequency: 49.96 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle	
Targets: ZONE1	

Figura 3: Reporte de evento Relé SEL-311C de Paño B1 S/E Illapel

INFORME DE FALLA INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66kV Illapel-Combarbalá	

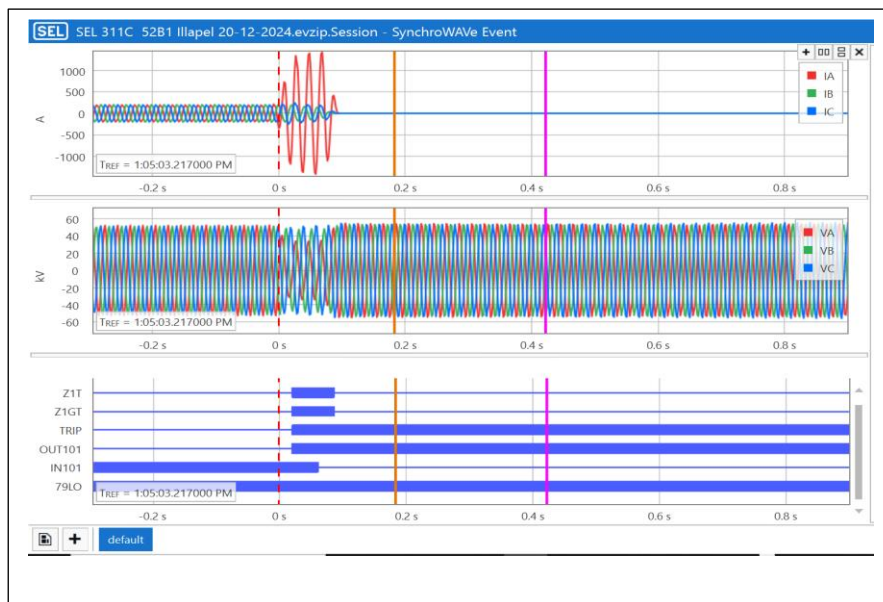


Figura 4: Registro oscilográfico Relé SEL-311C de Paño 52B1 S/E Illapel.

En el registro oscilográfico de la figura 3, se muestra la correcta operación del relé SEL 311C generado por el elemento de protección de distancia residual (Z1TG), el cual de forma instantánea activa la orden de apertura TRIP sobre el interruptor 52B1 de SE Illapel. Se aprecia también el cambio del estado del interruptor con la variable IN101.

- **Registro Secuencial de Evento.**

100	12/19/24	23:41:23.261	32GF	Deasserted
29	12/19/24	23:41:24.738	32GF	Asserted
28	12/19/24	23:41:24.743	32GF	Deasserted
27	12/20/24	00:13:34.682	32GF	Asserted
26	12/20/24	00:13:34.846	32GF	Deasserted
25	12/20/24	13:05:03.217	67P1T	Asserted
24	12/20/24	13:05:03.222	51G	Asserted
23	12/20/24	13:05:03.222	32GF	Asserted
22	12/20/24	13:05:03.227	Z3G	Asserted
21	12/20/24	13:05:03.232	Z2G	Asserted
20	12/20/24	13:05:03.237	Z1T	Asserted
19	12/20/24	13:05:03.237	Z1GT	Asserted
18	12/20/24	13:05:03.237	Z1G	Asserted
17	12/20/24	13:05:03.237	TRIP	Asserted
16	12/20/24	13:05:03.237	OUT101	Asserted
15	12/20/24	13:05:03.237	OUT105	Asserted
14	12/20/24	13:05:03.277	IN101	Deasserted
13	12/20/24	13:05:03.302	Z1T	Deasserted
12	12/20/24	13:05:03.302	Z1GT	Deasserted
11	12/20/24	13:05:03.302	Z1G	Deasserted
10	12/20/24	13:05:03.307	Z2G	Deasserted
9	12/20/24	13:05:03.312	67P1T	Deasserted
8	12/20/24	13:05:03.312	51G	Deasserted
7	12/20/24	13:05:03.312	32GF	Deasserted

INFORME DE FALLA INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66kV Illapel-Combarbalá	

6	12/20/24	13:05:03.312	Z3G	Deasserted
5	12/20/24	13:05:03.317	3PO	Asserted
4	12/20/24	13:05:03.357	SOTFE	Asserted
3	12/20/24	13:05:04.237	TRIP	Deasserted
2	12/20/24	13:05:04.237	OUT101	Deasserted
1	12/20/24	13:05:04.302	OUT105	Deasserted

El registro secuencial de eventos muestra la activación de la función de distancia Z1GT (SER 19) que produce la orden de TRIP por medio la salida OUT101 (SER 16), luego de forma instantánea se produce la apertura del interruptor 52B1 de S/E Illapel IN101 (SER 14). El tiempo desde que se envía la orden hasta que el interruptor efectivamente abre es de 40 [ms].

INFORME DE FALLA INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005535

FECHA DE FALLA:

20 de diciembre de 2024

INSTALACIÓN LT 66kV Illapel-Combarbalá

- Año efectivo de puesta en servicio y años de operación

Extracto diario oficial con la información de la LT 66 kV Illapel - Combarbalá

DIARIO OFICIAL

DE LA REPUBLICA DE CHILE

Núm. 31.991
Año LXXXI

Santiago, Sábado 8 de Marzo de 1958
Edición de 4 páginas

Reservar del día \$ 30.-
Atrás \$ 20.-

SUMARIO

ADMINISTRACION PUBLICA

MINISTERIO DEL INTERIOR

(Año 1957)

Decreto número 622. — Amplia concesión otorgada a la Sociedad Ferta de los Agricultores para que instale y opere los tranvías que indica. 477

(Año 1958)

Decreto número 511. — Otorga a la Empresa Nacional de Electricidad Sociedad Anónima concesión definitiva de servicio público para establecer y explotar la línea de transmisión eléctrica que indica. 471

Decreto número 512. — Otorga a la Empresa Nacional de Electricidad Sociedad Anónima concesión definitiva para establecer y explotar la línea de transmisión de energía eléctrica que indica. 471

Decreto número 1.266. — Autoriza a la Compañía Chilena de Electricidad para que otorgue concesión definitiva de servicio de suministro de energía eléctrica a la Compañía "AESA" Sociedad Anónima. 471

MINISTERIO DE ECONOMIA

SECRETARIA DE TRANSPORTES

Resolución número 81. — Resuelve la solicitud que indica y autoriza al señor Miguel Espinoza para establecer un servicio de inspección técnica de personas entre Santiago y San Felipe y viceversa. 471

MINISTERIO DE JUSTICIA

(Año 1956)

Decreto número 1.265. — Concede personalidad jurídica y apertura de expediente al "Club de Fútbol de Yumbay del Mar", de esa ciudad. 471

(Año 1958)

Decreto número 622. — Concede personalidad jurídica y apertura de expediente a la corporación denominada "Club Social Democrático "Zorros Verdes", de Pucallpa, departamento de Melipilla. 471

MINISTERIO DE OBRAS PUBLICAS

(Año 1957)

Decreto número 1.266 (continúa). 471

ENFERMERIAS SOCIALES

"Sociedad Agrícola y Ganadera Central Limitada", "Fuerza y Resistencia Limitada", "Sociedad Comercial y Industrial Limitada" y "Sociedad Financiera, de Insumos y Repuestos Limitada". 471

"Sociedad Constructora Constructora Limitada", "Compañía de Refinería de Azúcar Limitada" y "Banco, Leña y Compañía Limitada", en adelante "Banco, Leña y Compañía Limitada", Filiales de la Filial de Vitrificación. 471

PODER EJECUTIVO

Ministerio del Interior

(Año 1957)

AMPLIA CONCESION OTORGADA A SOCIEDAD FERTA DE LOS AGRICULTORES PARA QUE INSTALE Y OPERE CON TRANSMISION QUE INDICA

República de Chile. — Ministerio del Interior. — Santiago, 24 de Noviembre de 1957. — S. M. Presidente de la República decretó hoy lo siguiente:

Núm. 622. — Visto todo antecedentes informados por la Dirección General de Servicios Eléctricos y de Gas en oficio N° 4.906, de 11 de Noviembre del año en curso.

Decreto:

La Ampliación de la concesión otorgada a la Sociedad Ferta de los Agricultores por decreto de número N° 4.299, de 13 de Agosto de 1957, a fin de que pueda instalar y operar un tranvía de transmisión de energía eléctrica que servirá de red de transmisión entre sus oficinas en Santiago y la planta transmisora contemplada en la concesión definitiva, para esta misma ciudad.

En la ampliación de la concesión se otorga a la Sociedad Ferta de los Agricultores, en su calidad de concesionaria, el derecho de instalar y operar en la Ley General de Servicios Eléctricos y Reglamento de Estaciones de Subtransmisión y que queda sujeta a las disposiciones, leyes y reglamentaciones vigentes a que se refieren en el futuro sobre la materia.

En las condiciones de plazo de esta ampliación de concesión serán las mismas que se establecieron en el número dos del decreto N° 4.299, de concesión primitiva.

En las condiciones contempladas en esta ampliación de concesión se podrán incorporar, interdependientemente de la estación de la ciudad de Santiago que se autoriza en la concesión primitiva para suministrar con la estación instalada en el fundo "Pangulmanu".

En la sociedad concesionaria queda obligada a cumplir con todas las obligaciones que le señala el decreto de concesión primitiva que no se opongan a las establecidas en este decreto.

En las estaciones indicadas las siguientes características técnicas:

Estación I Oficina:
Potencia: 15 milis F. M.
Frecuencia: 50 Mc.
Presencia: 40.8 Mc.

Estación II Planta Transmisora:
Potencia: 25 milis F. M.
Frecuencia: 38.4 Mc.
Presencia: 40.8 Mc.

El Presidente de la República podrá ordenar la modificación de las características técnicas y de funcionamiento y construcción de los equipos y sus anexos por razones de carácter técnico o en cumplimiento de acuerdos o convenios internacionales, sin que la sociedad concesionaria pueda formular reclamo alguno.

Los Aprobados los planos de las obras presentadas, los que deberán quedar archivados en la Dirección General de Servicios Eléctricos y de Gas, y cuyo presupuesto alcanza a la suma de quinientos diez mil ciento sesenta pesos (\$ 51.260).

En Fijase un plazo de treinta días, a contar desde la fecha de notificación a escritura pública de este decreto, para la iniciación de las obras y un plazo de nueve meses para su terminación, a contar desde la fecha de la notificación de los trabajos.

En la sociedad concesionaria deberá pagar por concepto de impuestos gubernativos, en la Cita de la Dirección General de Servicios Eléctricos y de Gas, la suma de un mil pesos \$ 1.000 por cada estación, durante la construcción de las obras, por trimestres anticipados.

En la sociedad concesionaria deberá pagar, por concepto anticipado, el gravamen anual establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos.

Se Autoriza al Director General de Servicios Eléctricos y de Gas para que, en representación del Fisco, suscriba la escritura pública a que se refiere este decreto en la Notaría de Hacienda de Santiago.

Quedan reados, convalidados y publicados.

C. Ballester O. — Francisco O'Hara O.
Lo que transcribe a U. para su conocimiento.
— Dón gos. a U. — El Subsecretario

(Año 1958)

OTORGA A LA EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S. A. CONCESION DEFINITIVA DE SERVICIO PUBLICO LINEA ENTRE COMBARBALA-ILLAPEL Y AUCCO-PARELLON SANCHEZ

Núm. 511. — Santiago, 26 de Enero de 1958. — Visto la información por la Dirección General de Servicios Eléctricos y de Gas en oficio N° 263, de 22 de Enero del año en curso.

Decreto:

Se Otorga a la Empresa Nacional de Electricidad Sociedad Anónima concesión definitiva de servicio público para establecer y explotar una línea de transmisión de energía eléctrica, a 66.000 volts, entre las ciudades de Combarbalá e Illapel, en la provincia de Coquimbo, y para un arranque, al mismo voltaje, entre Auco y Parellón Sánchez.

El objeto de esta línea es suministrar energía eléctrica proveniente de la Central Las Matas para el servicio público de Illapel y el del arranque Parellón Sánchez, suministrar energía eléctrica a las fincas mineras.

Se Aprobados los planos generales de la línea y los especiales de rectitud, que quedarán archivados en la Dirección General de Servicios Eléctricos y de Gas, y autorizados a dicha repartición para exigir las modificaciones de detalle que sean necesarias en las obras.

Se La Empresa Nacional de Electricidad Sociedad Anónima queda autorizada para ocupar con esta línea los bienes nacionales de uso público que sean necesarios y para cruzar con ella ríos, canales, vías férreas, puentes, arroyos y otras líneas eléctricas.

Se Convalidados servidumbres para el establecimiento y explotación de la línea de transmisión y del arranque a Parellón Sánchez en los predios de las siguientes personas, en las longitudes que se indican:

LINEA COMBARBALA-ILLAPEL

Nombre del propietario y del predio	Long. en metros
Anastasio Tapia Herrera. — Lela.	638. —
González Huelmo Sier. — Bala Vista.	2.488. —
Sus. Tapia Barco, Lajuelita R. vía. de Tapia. — Pampa Abajo	1.332. —
Alfonso Villaverde. — San Isidro.	1.101. —
Fernando Silva. — Pampa	756. —
Arturo Ramírez. — Chingay.	1.834. —
Abraham Flores. — Chingay.	1.808. —
Angel Bustamante Barahona. — Bianquillo.	977. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	493. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	58. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	389. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	8.104. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	174. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	127. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	679. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	1.841. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	140. —
Comunidad El Espino. — El Espino.	784. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	313. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	3.490. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	234. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	160. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	90. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	2.832. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	638. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	3.520. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	2.550. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	335. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	369. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	135. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	999. —
Sergio Irarrázaval Correa. — Hacienda Illapel.	68. —

INFORME DE FALLA INFORME TECNICO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66kV Illapel-Combarbalá	

- **Los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 66 kV Illapel – Combarbalá**

Item	Tipo de Mantenimiento	Nombre de Instalación	FECHA	Principales Hallazgos
03	Lavado de aislación	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	04-2023	Sin observaciones
04	Inspección de termografía	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	06-2023	Sin observaciones
06	Lavado de aislación	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	06-2023	Sin observaciones
02	Inspección Pedestre	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	06-2023	Sin observaciones
07	Lavado de aislación	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	12-2023	Sin observaciones
08	Inspección Pedestre	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	12-2023	Sin observaciones
09	Inspección de termografía	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	06-2023	Sin observaciones
10	Lavado de aislación	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	05-2024	Sin observaciones
11	Inspección con Drone	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	10-2023	Sin observaciones
12	Inspección de termografía	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	06-2024	Sin observaciones
13	Inspección Pedestre	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	06-2024	Detalles en anexo
14	Lavado de aislación	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	08-2024	Sin observaciones
16	Lavado de aislación	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	11-2024	Sin observaciones
17	Inspección Pedestre	LT 66 kV Illapel – Combarbalá	12-2024	Sin observaciones

- **CONCLUSIÓN:**

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe se concluye de la correcta operación de la protección de distancia SEL-311C del interruptor 52B1 de Illapel, con el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla.

No existe justificación ni claridad de las posibles causas que propician el fallo del conductor cortado.

En cuanto a la no detección de la falla del material, según nuestro plan anual de mantenimiento, se han cumplido a cabalidad y las inspecciones dentro de este programa no han detectados hallazgo o anomalías en el puente fallado, por lo que no se puede concluir alguna falla del material.

ANEXO III
INFORME DE FALLA
Registros fotográficos

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

Resultado de la inspección



ANEXO III
INFORME DE FALLA
Registros fotográficos

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

Faena de reparación



ANEXO II INFORME DE FALLA

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

S/E Illapel

20-12-2024	0:40:17	[SCADA_AC]	IL_ALM_PERIMERAL
20-12-2024	8:49:14	[SCADA_AC]	IL_ORDEN_BLOQ_REC_52B1
20-12-2024	8:49:31	[SCADA_AC]	IL_SEL311_LO_52B1
20-12-2024	8:49:31	[SCADA_AC]	IL_SEL311_RS_52B1
20-12-2024	10:05:07	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_ABIERTO_52B1
20-12-2024	10:05:07	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_CERRADO_52B1
20-12-2024	10:05:25	[SCADA_AC]	IL_SEL311_FT_A_52B1
20-12-2024	10:05:25	[SCADA_AC]	IL_SEL311_ZL_1_52B1
20-12-2024	10:05:25	[SCADA_AC]	IL_SEL311_FT_G_52B1
20-12-2024	10:05:25	[SCADA_AC]	IL_SEL311_TRIT_52B1
20-12-2024	17:37:00	[SCADA_AC]	IL_ORDEN_CERRAR_52B1
20-12-2024	17:37:12	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_ABIERTO_52B1
20-12-2024	17:37:12	[SCADA_AC]	IL_ESTADO_CERRADO_52B1
20-12-2024	17:37:25	[SCADA_AC]	IL_ORDEN_NORM_REC_52B1
20-12-2024	17:38:30	[SCADA_AC]	IL_SEL311_LO_52B1
20-12-2024	17:38:30	[SCADA_AC]	IL_SEL311_RS_52B1

S/E Ovalle

20-12-2024	12:14:42	[SCADA_SE]	OV_ESTADO_CERRADO_89B5_1
20-12-2024	12:15:10	[SCADA_SE]	OV_ESTADO_CERRADO_89B5_2
20-12-2024	12:17:04	[SCADA_SE]	OV_ORDEN_CERRAR_52B5
20-12-2024	12:17:18	[SCADA_SE]	OV_ESTADO_ABIERTO_52B5
20-12-2024	12:17:18	[SCADA_SE]	OV_ESTADO_CERRADO_52B5
20-12-2024	12:20:36	[SCADA_SE]	OV_ALM_APER_52B5
20-12-2024	12:53:02	[SCADA_SE]	OV_ORDEN_NORM_REC_52B5
20-12-2024	12:53:25	[SCADA_SE]	OV_ESTADO_REC_SCA_52B5
20-12-2024	12:53:47	[SCADA_SE]	OV_SEL311_LO_52B5
20-12-2024	12:53:47	[SCADA_SE]	OV_SEL311_RS_52B5

ANEXO II INFORME DE FALLA

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005535	FECHA DE FALLA: 20 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN LT 66 kV Illapel-Combarbalá	

S/E Combarbalá

20-12-2024	10:51:20	[SCADA_AC]	COMBARB_66_C_ABRIR_52B1
20-12-2024	10:51:20	[SCADA_AC]	COMBARB_66_C_ABRIR_52B1.F_CV
20-12-2024	10:51:33	[SCADA_AC]	COMBARB_66_E_CERRADO_52B1
20-12-2024	10:51:33	[SCADA_AC]	COMBARB_66_E_ABIERTO_52B1
20-12-2024	10:54:00	[SCADA_AC]	COMBARB_66_C_ABRIR_89B1_1
20-12-2024	10:54:00	[SCADA_AC]	COMBARB_66_C_ABRIR_89B1_1.F_CV
20-12-2024	10:54:09	[SCADA_AC]	COMBARB_66_E_CERRADO_89B1_1
20-12-2024	10:54:23	[SCADA_AC]	COMBARB_66_E_ABIERTO_89B1_1
20-12-2024	17:36:03	[SCADA_AC]	COMBARB_66_C_CERRAR_89B1_1
20-12-2024	17:36:02	[SCADA_AC]	COMBARB_66_C_CERRAR_89B1_1.F_CV
20-12-2024	17:36:10	[SCADA_AC]	COMBARB_66_E_CERRADO_89B1_1
20-12-2024	17:36:10	[SCADA_AC]	COMBARB_66_E_ABIERTO_89B1_1