

Estudio para análisis de falla EAF 602/2024

"Desconexión forzada de barra N°3 15 kV de S/E Chiguayante"

Fecha de Emisión: 21-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/12/2024
Hora	00:55
Consumos desconectados (MW)	4.60
Demanda previa del sistema (MW)	9914.78
Porcentaje de desconexión	0.046 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Chiguayante / SE035T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66/15 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 16, las Condes, Santiago, Chile

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Lógica adaptativa del paño CT3 de S/E Chiguayante / PA605T0058SE035T0058
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 16, las Condes, Santiago, Chile

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra N°3 15 kV de S/E Chiguayante por la operación de sobrecorriente residual del paño CT3, ante una falla ocurrida en la red de distribución del paño C4, ambos paños de la mencionada S/E.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa se debe a la incorrecta implementación de la lógica adaptativa asociada al paño CT3.

d.2 Fenómeno Físico:

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

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió los antecedentes solicitados por la Resolución Exenta 30989-2019 para el Fenómeno Físico indicado.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 058_2023	Falla en interruptor 52E31 de S/E La Portada	08-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: • Revisión de direccionamiento de comandos y estados del interruptor 52E31 en sistema SCADA. Normalización de direccionamiento y estados con pruebas efectivas en desconexión de 52E31.
EAF 165_2023	Desconexión del transformador T2 66/23 kV SE Angol	09-04-2023	CGE Transmisión S.A. señala: "Mediante la SD2023033726 se realizará mejora en el ajuste de los supervisores de elementos de protección de distancia asociado a relé SEL 311C de Paño BT2 de SE Angol." "Dicha mejora consiste en realizar el reajuste de los supervisores asociados a los elementos de distancia en dicho Paño, lo cual no requiere análisis de coordinación de protecciones. El cambio por realizar se detalla en informe denominado Informe-Angol BT2-RevA".
EAF 177_2023	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Monte Patria	23-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • "Se analizan los eventos. • Se realizaron pruebas al SEL-351R de paño C1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. • Se realizó Sincronización del SEL 351A 52CT1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. El 27/04/2023 se realizó corrección en la lógica de control de ajustes direccionales en SEL 351R 52C1 según ICF 2023038339."
EAF 178_2023	Desconexión forzada de la barra 13.2 kV de S/E Monte Patria	23-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • "Se analizan los eventos. • Se realizaron pruebas al SEL-351R de paño C1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. • Se realizó Sincronización del SEL 351A 52CT1 el 26/04/2023 según DCF N° 2023037949. El 27/04/2023 se realizó corrección en la lógica de control de ajustes direccionales en SEL 351R 52C1 según ICF 2023038339."
EAF 274_2023	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Las Arañas	23-06-2023	No se indican.
EAF 441_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B3 de S/E Pumahue	16-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que realizará revisión del enlace entre el reloj satelital y la protección SEL-311C del paño B3 de S/E Pumahue, ante inconsistencia en el registro.
EAF 495_2023	Aperturas intempestivas de los interruptores 52C6 y 52C7 de S/E Pukará	12-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • "El día 13/11/2023 se corrigieron los ajustes de las protecciones de los paños C6 y C7, deshabilitando las funciones de baja frecuencia 81". "Se programará una revisión del conexionado secundario de los TTPP de los alimentadores, con el fin de confirmar su estado y en particular su conexión a tierra, para el mes de Diciembre/2023".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 496_2023	Aperturas intempestivas de los interruptores 52C6 y 52C7 de S/E Pukará	13-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • "El día 13/11/2023 se corrigieron los ajustes de las protecciones de los paños C6 y C7, deshabilitando las funciones de baja frecuencia 81". "Se programará una revisión del conexionado secundario de los TTPP de los alimentadores, con el fin de confirmar su estado y en particular su conexión a tierra, para el mes de Diciembre/2023".
EAf 547_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52E1 de S/E Las Arañas	27-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que el 28 de diciembre, según la solicitud de desconexión de curso forzoso N°2023121622, se realiza el reemplazo y carga de una nueva estrategia de control en la RTU del SCADA de S/E Las Arañas, con el objeto de corregir la condición anormal detectada. Posteriormente, se realizaron pruebas de apertura y cierre sobre el interruptor 52HT1, comprobando su correcto funcionamiento y confirmando que dichos comandos no actúan sobre el 52E1. También se verificó que la misma situación anormal no estuviese presente en algún otro equipo de la S/E.
EAf 032_2024	Desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca	27-01-2024	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: • "La operación indeseada se produce debido a una incorrecta programación de la Salida digital Out104 para el grupo 2 de ajustes de Relé SEL 311 de Paño B1 de SE Talca: Para corregir dicha condición de corrige dicha ecuación de grupo 2 de ajuste haciendo Out104=TRIP, lo cual es realizado el día domingo 28 de enero a las 16:00 horas. "Se programará la realización de la habilitación de la sincronización satelital a los tres relés de la protección diferencial de barras, SEL 487B fase A, B y C."
EAf 209_2024	Desconexión forzada de barra N°2 15 kV de S/E Alameda	10-05-2024	CGE Transmisión S.A. señala: • "El día 7-05-2024 se realizó el cambio a los ajustes normales del control Form 4C del interruptor 52C6, según SD 2024040005 (previa aprobación del coordinador eléctrico nacional). • Se coordinó con centro de operaciones de transmisión (COT), mantener el 52C6 solo en ajuste Normal, ya que con este ajuste existe correcta selectividad con el 52CT2. • Se gestiona la confección del nuevo Estudio de Coordinación de Protecciones para el 52C6 de modo de solucionar la operación no selectiva cuando están los ajustes alternativos activos. Fecha realización del estudio: 30/06/2024 Fecha implementación del estudio: 31/07/2024".
EAf 281_2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C2 de S/E Hualañé	20-06-2024	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Debido a que la operación de relé se debió a un error en la programación, se procede con el bloqueo de la función de Falla Sensitiva a Tierra en el relé."
EAf 438_2024	Apertura automática del interruptor 52HL1 de S/E Portezuelo	21-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realiza recorrido de la LT110kV Portezuelo - La Estrella sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Portezuelo - Marchigüe sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Marchigue - Alcones sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Marchigue - Lihueimo sin novedades. Se revisa alambrado de control de TTCC 110kV Paño HL1 sin novedades. Descarga de eventos paños HT1, HT2, BT1, BT2, B1 y B2 de S/E Portezuelo. Inspección de S/E Portezuelo sin novedades. Se deshabilita teleprotección de la LT110kV Portezuelo - La estrella. Se realiza cambio de ajuste de protección 52HL1 de S/E Portezuelo de corriente direccional de neutro de polarización Dual a Voltaje según SD 2024086731."

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 439_2024	Apertura automática del interruptor 52HL1 de S/E Portezuelo	21-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realiza recorrido de la LT110kV Portezuelo - La Estrella sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Portezuelo - Marchigüe sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Marchigüe - Alcones sin novedades. Se realiza recorrido de la LT66kV Marchigüe - Lihueimo sin novedades. Se revisa alambrado de control de TTCC 110kV Paño HL1 sin novedades. Descarga de eventos paños HT1, HT2, BT1, BT2, B1 y B2 de S/E Portezuelo. Inspección de S/E Portezuelo sin novedades. Se deshabilita teleprotección de la LT110kV Portezuelo - La estrella. Se realiza cambio de ajuste de protección 52HL1 de S/E Portezuelo de corriente direccional de neutro de polarización Dual a Voltaje según SD 2024086731".
EAF 514_2024	Desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E Cachapoal	23-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Una vez ocurrida la apertura del 52BT2 S/E Cachapoal, se procede a realizar la corrección inmediata de los ajustes de la función 50BF del interruptor 52CT2, con el fin de evitar futuras operaciones indeseadas".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 173-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

SO50IR: Sobrecorriente instantánea de residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al sistema de comunicación entre el relé EFACEC-S220 del paño CT3 y el relé Cooper-F6 del paño C4, ambos de S/E Chiguayante. El sistema de comunicación corresponde a la lógica adaptativa propuesta en el NUP 3259, con el objetivo de ajustar los tiempos de coordinación, en base a la NTSyCS actual, ante fallas en la barra 15 kV de S/E Chiguayante.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. indica "Urbana" referido al alimentador Machasa. La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no se pronuncia con respecto al alimentador Hualqui.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

8103: Chiguayante.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (02-01-2025)	Informe de 5 días (07-01-2025)
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	30-12-2024	15-01-2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE Dx)	30-12-2024	03-01-2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chiguayante	ST Zonal	Barra N°3 15 kV	00:55	01:00

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chiguayante	Machasa / C1	Chiguayante	0.00	0.000	0	00:55	01:00	01:02
Chiguayante	Hualqui / C4	Chiguayante, Hualqui	1.84 (*)	0.019	13845	00:55	01:00	01:08
Chiguayante	Hualqui / C4	Chiguayante, Hualqui	2.76	0.028		00:55	01:00	01:34 (**)

Total: 4.60 MW 0.046 % 13845

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

(*) Corresponde al 40% de los consumos del alimentador Hualqui, según informa CGE Transmisión S.A. en su Informe de Falla de 5 días.

(**) Horario de conexión en redes de distribución informado por CGE Transmisión S.A. en su Informe de Falla de 5 días.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Chiguayante	Machasa / C1	CGE Dx	Regulado	0.00	0.08	0.12	0.0
Chiguayante	Hualqui / C4	CGE Dx	Regulado	1.84	0.08	0.22	0.4
Chiguayante	Hualqui / C4	CGE Dx	Regulado	2.76	0.08	0.65	1.8

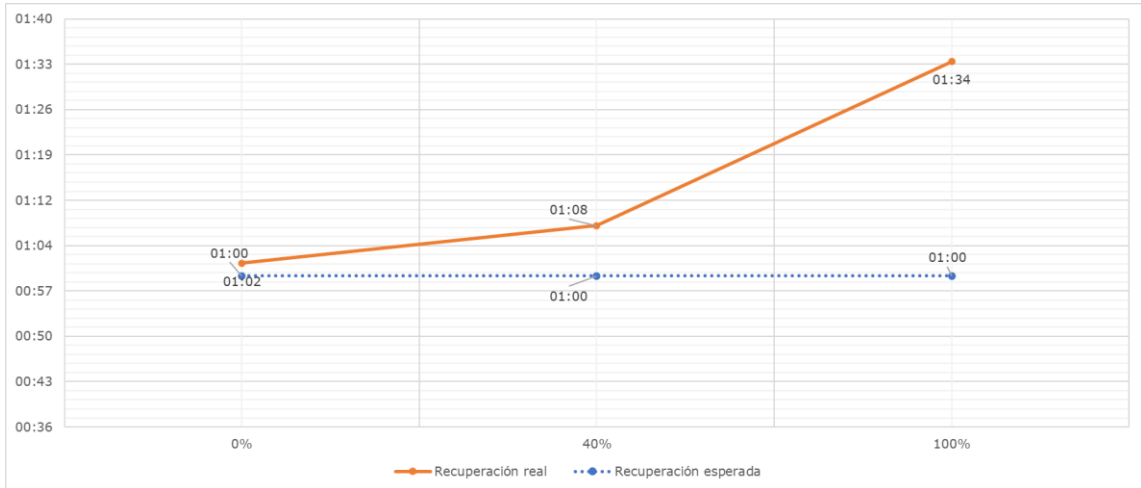
Clientes Regulados : 2.2 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 2.2 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecia una diferencia significativa entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.68	0.65	5.66
Último 20 %	0.92	0.65	1.42
100 % Total	4.60	0.65	7.08

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9914.78 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 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 30 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"A las 00:55 del día 30-12-2024 se produce la pérdida de suministro asociado a la barra MT N°3 de S/E Chiguayante por falla en sistema de distribución del alimentador Hualqui 52C4, perteneciente a la misma subestación, la cual arrastra al interruptor 52CT3.

Inmediatamente Centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) se coordina con el COZ de CGE Biobío para la recuperación de la barra N°3 de 15 kV de S/E Chiguayante. El COZ Biobío de CGE informa falla en alimentador Hualqui coincidente en horario con la apertura del 52CT3, por lo cual el COT de CGE Transmisión procede a la recuperación de la barra de 15 kV, cerrando el 52CT3 a las 01:00 horas y a la recuperación de los consumos del alimentador Hualqui a las 01:08 horas."

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 CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: "

- *Se realiza la inhibición de la función sobrecorriente temporizada fase y residual st1 relacionada a la lógica adaptativa según documento SD2024133586, se adjuntan probatorias antes y después.*

Antes de la inhibición.

Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
------------------------	-------------------	---

Después de la inhibición.

Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
------------------------	-------------------	--

- *Se implementará y probará lógica adaptativa mejorada, para normalización de la protección de acuerdo a ECAP y asegurar su correcta implementación, la fecha a realizar esta acción se proyecta para el 28 de febrero."*

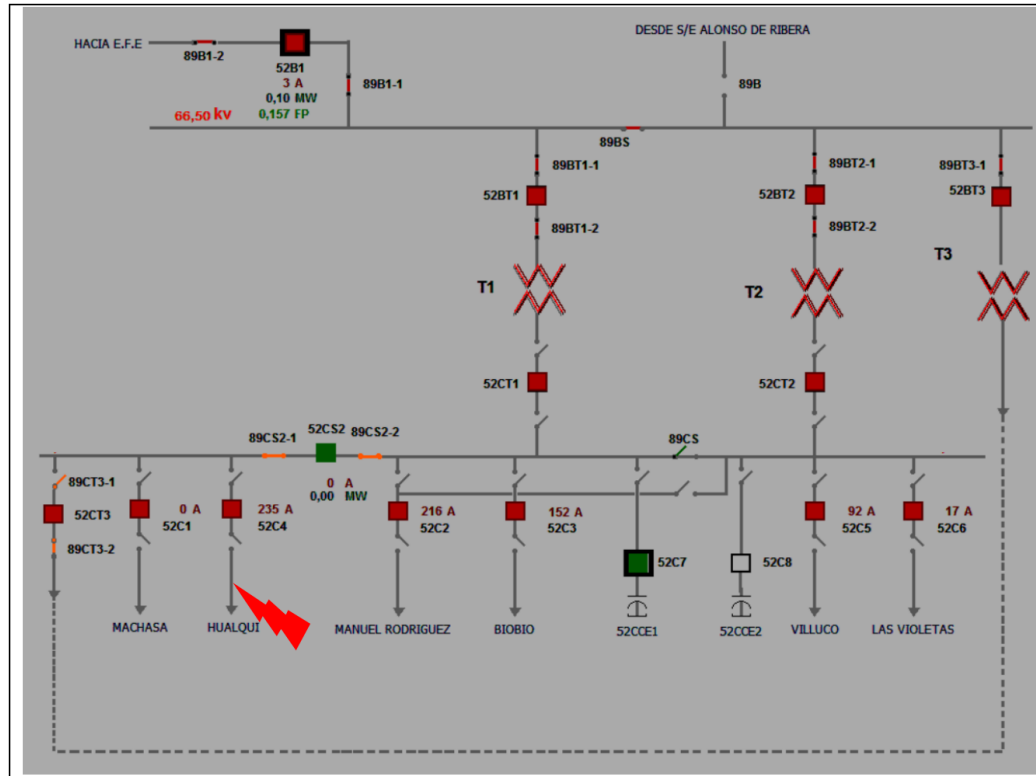
La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a 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
00:55	CGE Tx	Apertura del interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante debido a un funcionamiento anormal en la lógica adaptativa asociada al paño CT3 de la misma S/E, ante una falla en la red de distribución del alimentador Hualqui.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/12/2024	CGE Dx	00:55	Se informa la operación del reconector asociado a la red de distribución del alimentador Hualqui, coincidiendo con la operación del interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante.
30/12/2024	CGE Tx	00:59	Apertura del interruptor 52C1 de S/E Chiguayante, asociado al alimentador Machasa.
30/12/2024	CGE Tx	00:59	Apertura del interruptor 52C4 de S/E Chiguayante, asociado al alimentador Hualqui.
30/12/2024	CGE Tx	01:00	Cierre del interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante, energizando en vacío la barra N°3 15 kV de la misma S/E.
30/12/2024	CGE Tx	01:02	Cierre del interruptor 52C1 de S/E Chiguayante.
30/12/2024	CGE Tx	01:08	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Chiguayante. Se recupera el 40% de los consumos asociados al alimentador Hualqui.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/12/2024	CGE Dx	01:34	Se informa que la falla producida en redes de distribución se produjo por un camión que pasó a llevar cables telefónicos, reduciendo la distancia dieléctrica de las líneas de distribución, generando la apertura del reconector de línea asociado.
30/12/2024	CGE Dx	01:34	Cierre del reconector de línea asociado a la red de distribución del alimentador Hualqui de S/E Chiguayante. Se recupera el 100% de los consumos afectados.

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

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

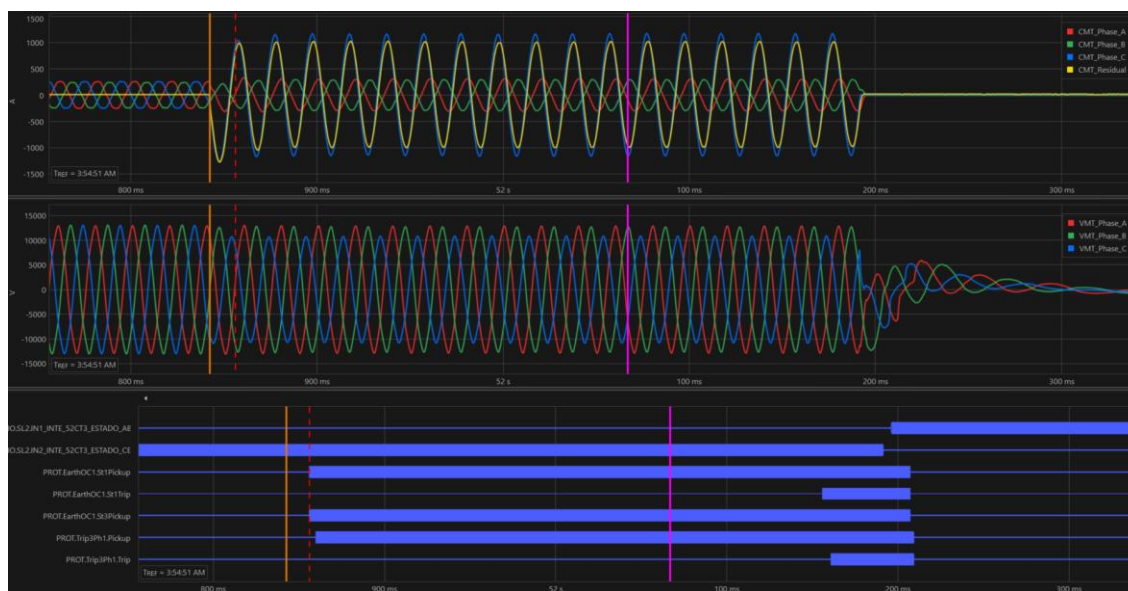
Se produjo la desconexión forzada de la barra N°3 15 kV de S/E Chiguayante por la operación de sobrecorriente residual del paño CT3, ante una falla ocurrida en la red de distribución del paño C4, ambos paños de la mencionada S/E.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa se debe a la incorrecta implementación de la lógica adaptativa asociada al paño CT3.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 4.6 MW de consumos en la S/E Chiguayante.

Apertura automática del interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante

- Registro Oscilográfico del paño CT3 de S/E Chiguayante, relé Efacec-S220:



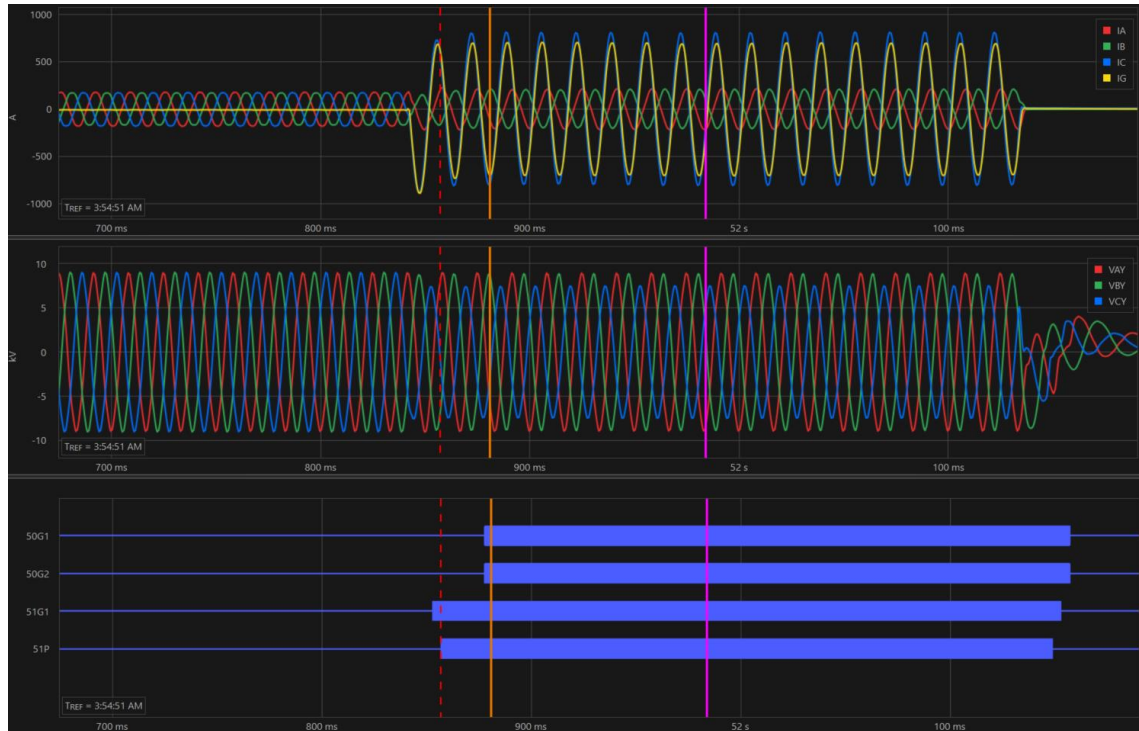
Del registro oscilográfico anterior se observa un aumento en la corriente de fase C, junto con una componente residual, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra de la mencionada fase, rondando los 1.1 kA. La falla se mantiene con la misma amplitud y de forma constante por 17.5 ciclos hasta ser despejada. Con respecto al voltaje, se observa una disminución de voltaje en fase C, junto con una oscilación en los ciclos finales. Por otra parte, de las señales digitales se observa la ejecución de la protección de sobrecorriente residual instantánea (señal "PROT.EarthOC1.St1Pickup") y su respectivo trip (señal "PROT.EarthOC1.St1Trip"), dando paso a la confirmación de la apertura del interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante, (señal "IO.SL2.IN1_INTE_52CT3_ESTADO_ABIERTO").

- Registro de eventos del paño CT3 de S/E Chiquayante, relé Efavec-S220:

RCD.DstRcd1.RecordEnd	2024/12/15 23:29:49.562	Valor: Desligado/Falso	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/15 23:29:49.562,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.PickupA	2024/12/30 03:54:51.856	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:51.855,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.PickupB	2024/12/30 03:54:51.856	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:51.855,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.PickupC	2024/12/30 03:54:51.856	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:51.855,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.Pickup	2024/12/30 03:54:51.856	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:51.855,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.St1Pickup	2024/12/30 03:54:51.856	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:51.855,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.St3Pickup	2024/12/30 03:54:51.856	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:51.855,Origem: PainelAutomático
PROT.Trip3Ph1.Pickup	2024/12/30 03:54:52.860	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.859,Origem: PainelAutomático
RCD.DstRcd1.Trigger	2024/12/30 03:54:52.098	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.097,Origem: PainelAutomático
RCD.DstRcd1.ChannelTriggered	2024/12/30 03:54:52.098	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.097,Origem: PainelAutomático
RCD.DstRcd1.Trigger	2024/12/30 03:54:52.147	Valor: Desligado/Falso	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.146,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.TripA	2024/12/30 03:54:52.156	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.155,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.TripB	2024/12/30 03:54:52.156	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.155,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.TripC	2024/12/30 03:54:52.156	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.155,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.Trip	2024/12/30 03:54:52.156	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.155,Origem: PainelAutomático
PROT.EarthOC1.St1Trip	2024/12/30 03:54:52.156	Valor: Desligado/Falso	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.156,Origem: PainelAutomático
PROT.Trip3Ph1.CBTrip	2024/12/30 03:54:52.161	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.160,Origem: PainelAutomático
PROT.Trip3Ph1.Trip	2024/12/30 03:54:52.161	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.160,Origem: PainelAutomático
PROT.Trip3Ph1.TripCounter	2024/12/30 03:54:52.161	Valor: 334	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.160,Origem: PainelAutomático
CTRL.CB3Ph1.CmdOpen	2024/12/30 03:54:52.162	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.162,Origem: PainelAutomático
IO.SL2.IN2_INTE_52CT3_ESTADO_CERRADO.Out	2024/12/30 03:54:52.196	Valor: Desligado/Falso	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.190,Origem: Processo
IO.SL2.IN1_INTE_52CT3_ESTADO_ABIERTO.Out	2024/12/30 03:54:52.201	Valor: Ligado/Verdadeirc	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.195,Origem: Processo
CTRL.CB3Ph1.Position	2024/12/30 03:54:52.207	Valor: Desligado	Qualidade: Boa, Processo,Timetag: 2024/12/30 03:54:52.195,Origem: PainelAutomático

Del registro de eventos anterior, se observa el arranque de la función de sobrecorriente residual (señal "PROT.EarthOC1.St1Pickup"). Posteriormente, luego de 300 ms de delay, definidos en el escenario 1 de la lógica adaptativa, se envía la señal de trip (señal "PROT.Trip3Ph1.Trip") y provocando, luego de 45 ms de la señal de trip, la apertura automática del interruptor 52CT3 (señal "IO.SL2.IN1_INTE_52CT3_ESTADO_ABIERTO.Out"). Cabe mencionar que no se observa presencia de alguna señal de bloqueo proveniente del paño C4 de S/E Chiquayante.

- Registro del paño C4 de S/E Chiquayante, relé SEL-651R:



42	12/16/2024	02:01:27.483	LT02	Asserted
41	12/16/2024	02:01:27.483	RB03	Deasserted
40	12/30/2024	03:54:51.852	51G1	Asserted
39	12/30/2024	03:54:51.857	51P	Asserted
38	12/30/2024	03:54:51.882	50G2	Asserted
37	12/30/2024	03:54:51.882	50G1	Asserted
36	12/30/2024	03:54:52.207	51P	Deasserted
35	12/30/2024	03:54:52.212	51G1	Deasserted
34	12/30/2024	03:54:52.217	50G2	Deasserted
33	12/30/2024	03:54:52.217	50G1	Deasserted
32	12/30/2024	03:58:27.521	RB04	Asserted
31	12/30/2024	03:58:27.526	LT02	Deasserted

Del registro oscilográfico anterior se muestra el mismo comportamiento registrado por el paño CT3, esto es un aumento en la corriente de la fase C junto con una componente residual, la cual se mantiene constante durante todo el espectro. Por otra parte, las señales digitales solo presentan el arranque de las funciones de sobrecorriente residual temporizada (señal "51G1"), residual de tiempo definido (señales "50G1" y "50G2") y de fase temporizada (señal "51P").

Del registro de eventos anterior se observa el arranque de las funciones de sobrecorriente residual (eventos N°40, 38 y 37; señales "51G1", "50G2" y "50G1") y de fase (evento N°39), las cuales no alcanzan a presentar una ejecución de trip producto de la actuación de las protecciones del paño CT3.

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

Detalle de la generación programada para el día 30 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 30 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

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

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Incorrecta implementación de la lógica adaptativa del sistema de protecciones del paño CT3 de S/E Chiguayante.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye un incorrecto desempeño del esquema de protección del paño CT3 de S/E Chiguayante, debido a que la lógica adaptativa asociada al paño no procesó la señal de bloqueo del sistema de protecciones del paño C4 de la misma S/E.
- No hubo operación de protecciones del paño C4 de S/E Chiguayante. No obstante, se concluye un correcto desempeño debido a que se activaron las protecciones de sobrecorriente, mas no alcanzaron a ejecutarse por operación anticipada de protecciones del paño CT3.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la barra N°3 15 kV de S/E Chiguayante por la operación de sobrecorriente residual del paño CT3, ante una falla ocurrida en la red de distribución del paño C4, ambos paños de la mencionada S/E.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la causa se debe a la incorrecta implementación de la lógica adaptativa asociada al paño CT3.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 4.6 MW de consumos en la S/E Chiguayante.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del sistema de protección del paño CT3 de S/E Chiguayante, frente a una falla ocurrida en la red de distribución del alimentador Hualqui (paño C4), debido la actuación incorrecta de la lógica adaptativa que debió haber bloqueado la operación de la protección de sobrecorriente del paño CT3.

Desde el punto de vista de la afectación del suministro eléctrico, el desempeño incorrecto de las protecciones asociadas al paño CT3 de S/E Chiguayante no provocó una pérdida excesiva de consumos afectados ni ENS en esta S/E, debido a que el alimentador Hualqui (paño C4) era el único que presentaba carga conectada.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la operación no selectiva del sistema de protecciones del paño CT3 de S/E Chiguayante.

- 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 30 de diciembre de 2024.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
Por el momento, no se solicitará información adicional.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
Por el momento, no se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1357	1338	1337	1327	1303	1286	1286	1224	1176	1121	1116	1110	1128	1179	1189	1190	1184	1174	1185	1287	1371	1398	1407	1371	30.041
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	9	9	9	110	
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSMOLLES	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
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	43	43	43	43	43	42	42	42	42	40	40	40	40	40	40	42	42	42	42	42	43	43	43	43	1005
JUNCAL	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	585
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	25
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	54	54	54	54	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	1290
LOSQUILOS	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	26	26	26	26	26	27	27	27	28	28	28	28	28	652
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	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
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
ALFALFAL	135	132	134	134	135	137	137	87	87	39	39	39	39	87	87	87	87	74	87	87	135	135	133	136	2407
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	40	40	38	38	39	40	41	41	40	40	40	40	40	38	36	36	35	40	39	39	40	40	40	939
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	274
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	209
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	364
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	379
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	203
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2486

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

SANTA 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	2	
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	8	447
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	7	
SANTA ISABEL	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	10	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
LOSCORRALES-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	10	
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
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	1	17
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
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	2	
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
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	4	96
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
DIGUA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
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	2	48
LICAN	7	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	16	12	7	7	7	7	7	7	164
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
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	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	
TRANCADEL TORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	603	
RUCATAYO	19	22	24	21	21	24	26	26	32	35	35	35	35	35	35	35	35	35	21	35	35	35	35	18	709	
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312	
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	89	
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	113	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53	
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
CALLAO	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	62	
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
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	17	
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
LAARENA	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	
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	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	
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	

Fólicas	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	1424	1291	1230	1164	1105	1047	994	908	718	569	515	492	574	687	813	1194	1412	1598	1751	2443	2466	2217	1887	1564	30.062

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PE-TCHAMMA	0	4	13	35	46	55	77	97	97	32	9	10	21	16	0	31	21	16	21	65	54	19	6	1	742
PE-SIERRAGORDA	3	5	9	16	23	31	37	36	24	0	6	14	27	0	0	0	0	0	0	82	60	28	8	2	412
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	3	5	6	5	4	2	3	0	0	0	0	0	0	59	0	80	70	51	29	13	336
PE-CERROTIGRE	4	5	4	2	4	4	3	2	0	1	2	8	19	24	19	40	19	19	175	166	132	84	44	18	793
PE-LLANOSDELVENTO	5	6	11	9	3	0	0	3	6	8	11	15	26	48	97	108	93	102	93	108	50	35	25	17	878
PE-CALAMA	2	3	4	5	11	14	11	11	6	4	1	0	0	94	144	151	151	0	0	118	126	124	70	9	1055
PE-TALTAL	4	4	4	6	11	15	13	9	7	9	12	14	16	26	0	0	0	0	0	23	11	3	3	5	195
PE-KALLPA	28	30	33	38	37	37	38	36	32	26	20	18	15	24	30	95	188	296	226	160	133	50	41	35	1666
PE-HORIZONTE	6	7	12	24	28	29	27	32	46	106	103	103	88	47	8	131	167	172	174	178	157	125	37	14	1820
PE-ATACAMA	111	108	94	67	57	47	27	7	1	0	0	3	8	15	37	65	94	116	118	119	116	110	101	80	1497
PE-SARCO	84	76	72	58	45	33	16	4	1	1	2	3	1	4	8	13	21	26	34	73	97	90	81	71	910
PE-CABOLEONES-1	48	41	35	27	21	12	5	1	0	1	2	2	3	5	11	17	23	30	0	51	59	57	51	40	541
PE-CABOLEONES-2	45	36	28	21	15	10	5	3	3	3	5	6	9	12	15	19	24	31	40	48	50	49	42	31	550
PE-CABOLEONES-3	54	48	44	37	30	19	10	4	1	1	1	1	2	5	11	20	29	32	39	56	66	56	50	43	656
PE-SANJUAN	40	20	19	11	12	10	8	1	0	0	0	0	5	13	31	53	80	94	13	99	83	57	40	21	710
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	20	20	19	16	15	14	11	9	8	7	7	9	11	14	19	25	30	35	38	38	42	41	42	39	529
PE-TALINAYPONIENTE	20	17	13	10	8	8	7	6	4	4	4	4	6	8	10	14	18	23	27	32	36	37	37	34	384
PE-TALINAYORIENTE	14	9	5	3	3	2	2	2	2	3	4	7	13	19	27	37	45	52	57	60	58	47	34	22	525
PE-PUNTADETALCA	18	15	14	11	10	10	11	12	12	13	14	17	23	26	27	31	37	41	43	42	43	41	38	35	584
PE-PUNTASIERRA	14	12	10	8	6	4	4	4	2	4	15	17	21	27	27	33	39	46	57	59	59	62	43	39	612
PE-LOSCURUROS	10	9	10	8	6	6	4	4	8	11	14	0	27	30	30	33	38	46	48	46	51	29	48	51	568
PE-MONTEREDONDO	4	4	4	3	3	3	2	2	2	3	4	6	8	10	13	14	16	17	18	18	17	16	14	13	212
PE-PUNTAPALMERAS	7	5	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	6	8	11	13	15	15	15	134
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	29
PE-CANELA-2	6	5	4	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	4	5	7	9	12	15	17	17	17	17	167
PE-TOTAL	4	3	2	1	2	2	2	2	1	1	3	0	7	7	7	8	10	10	10	11	12	13	13	14	145
PE-UCUQUER-2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	4	3	26
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	2	2	1	1	31
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	11	16	22	22	21	20	12	138
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	11	13	16	20	19	17	16	9	129
PE-LAESTRELLA	4	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	2	3	6	10	14	17	20	21	25	26	24	21	206
PE-LOSCERRILLOS	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	11	13	16	21	29	35	29	26	14	199
PE-LASPENAS	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	4	3	4	50
PE-CAMPOLINDO	17	17	17	17	14	11	7	9	7	5	6	5	5	4	4	4	4	3	3	4	4	8	7	10	191
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	5	54
PE-NEGRETE	22	20	18	16	15	14	13	11	7	4	2	2	2	2	2	1	1	2	5	10	16	20	20	18	242
PE-MESAMAVIDA	28	26	24	22	20	19	17	16	13	9	6	4	3	2	1	1	2	4	10	17	26	30	31	32	364
PE-ALENA	49	40	36	36	33	26	21	22	13	7	6	4	2	1	0	1	0	2	7	9	20	44	54	48	479
PE-CUEL	15	13	12	11	10	9	9	8	6	5	3	2	1	0	0	0	0	1	2	6	12	13	15	17	169
PE-SANMATIAS	24	24	24	24	20	15	10	13	9	7	8	7	6	5	6	5	5	5	5	5	5	9	11	14	266
PE-LOMASDEDUQUECO	34	33	32	31	29	28	26	23	16	9	5	4	3	2	2	2	3	7	14	23	28	31	32	32	419
PE-LOSOLMOS	60	57	55	52	48	47	45	37	31	25	19	11	9	5	5	6	9	13	25	38	53	61	65	67	844
PE-RENAICO	53	46	42	40	36	32	31	28	20	13	11	11	10	9	9	9	10	16	28	42	53	58	55	49	711
PE-RENAICO-2	85	79	77	74	69	64	62	53	34	20	15	15	13	11	9	9	12	21	38	60	79	91	88	77	1155
PE-MALLECONORTE	59	54	51	49	45	42	41	35	23	12	9	9	9	7	6	6	9	13	22	33	43	48	47	43	715
PE-MALLECOSUR	72	69	66	64	58	55	55	47	30	15	10	10	9	7	6	5	8	14	25	38	49	56	55	51	873
PE-SANGABRIEL	111	103	97	93	84	75	71	61	37	20	16	17	17	15	14	12	13	22	43	70	92	105	104	94	1383
PE-LAFLOR	21	19	18	17	17	16	16	13	11	9	7	6	5	3	2	3	5	8	10	16	21	23	24	24	312

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PE-LACABANA	70	65	63	60	56	53	50	44	2	0	0	0	0	10	11	14	0	5	50	64	74	78	72	64	905
PE-TOLPANSUR	55	51	49	47	43	40	38	32	23	15	12	0	10	8	6	6	7	10	18	31	44	52	54	51	700
PE-ELNOGAL	5	5	5	4	4	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	1	1	1	2	3	4	5	5	6	70
PE-LOSBUENOSAIRE	14	12	11	10	9	8	8	7	4	3	2	0	2	2	2	1	1	3	5	8	11	14	14	14	165
PE-LAESPERANZA	7	6	6	5	4	4	4	3	3	3	2	0	1	0	0	0	1	2	4	5	6	6	7	7	86
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	33
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	4	4	3	3	33
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	35
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4	48
PE-ELARREBOL	5	5	5	5	4	4	4	3	3	2	2	1	1	1	0	1	1	1	2	3	5	6	6	6	76
PE-AURORA	11	3	5	9	15	25	35	41	45	39	34	27	22	32	45	42	39	33	34	33	28	24	25	22	666
PE-PUELCHESUR	20	9	8	9	16	27	43	54	60	58	51	50	39	39	48	37	34	32	33	36	37	38	36	31	845
PE-SANPEDRO	6	9	12	14	16	17	17	16	15	14	13	14	14	14	14	13	12	11	11	10	9	9	9	9	298
PE-SANPEDRO-2	11	14	19	22	25	27	27	27	26	23	22	26	27	21	23	22	21	19	18	17	16	15	17	18	499

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	30	1477	5211	6574	6939	6952	6902	6877	6715	6233	5928	5564	5188	3131	507	0	0	0	74.229
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	51
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	46
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	0	0	0	0	0	0	0	4	2	0	0	0	0	23
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	31	56	73	84	82	55	69	68	58	56	30	9	0	0	0	0	676
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	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	17
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	0
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	16	0	20	0	0	0	0	11	0	1	1	0	0	0	65
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	31	106	141	146	136	132	89	111	109	94	104	84	36	4	0	0	0	1324
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	25	85	121	131	129	125	84	105	103	89	98	89	48	7	0	0	0	1240
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	25	46	56	0	0	0	0	0	0	46	0	11	0	0	0	0	189
PFV-BELLAVISTA-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
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	13	59	80	37	45	10	114	119	121	113	10	90	39	1	0	0	0	850
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	23	74	64	89	83	76	71	68	0	76	83	0	42	1	0	0	0	750
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	12	2	13	21	26	25	25	25	29	0	0	5	0	0	0	0	187
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	9	8	7	7	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	26	71	92	97	0	0	99	99	0	0	0	0	26	1	0	0	0	510
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	46
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	23	28	27	0	0	0	0	0	0	20	0	5	0	0	0	0	109
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	16	20	20	0	0	0	0	0	0	15	13	4	0	0	0	0	93
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	95
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	16	145	166	102	150	101	157	100	149	157	0	187	126	56	0	0	0	1612
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	36	0	49	0	51	0	50	0	0	0	0	8	0	0	0	0	203
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	31	116	180	195	196	194	189	196	197	189	182	150	59	1	0	0	0	2076
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	41	48	49	45	44	30	37	36	31	35	31	9	0	0	0	0	445

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	30	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	99	0	0	0	2530
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	9	106	148	167	176	178	87	38	38	37	28	138	61	7	0	0	0	1217
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	30	117	186	207	213	207	139	174	171	148	163	147	66	4	0	0	0	1970
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	41	120	159	167	172	171	164	168	173	162	141	113	59	10	0	0	0	1821
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	32	40	44	48	50	34	42	41	36	39	33	18	1	0	0	0	466
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	5	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	9	8	7	7	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	8	70	96	34	85	40	110	40	40	40	37	88	28	1	0	0	0	721
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	41	54	59	58	56	38	47	47	40	44	40	47	38	0	0	0	614
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	7	48	0	68	0	73	72	67	0	0	0	0	32	1	0	0	0	368
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	89
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	15	88	113	117	119	115	78	97	0	0	91	82	46	0	0	0	0	959
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	41	66	27	81	51	87	37	36	34	28	65	33	1	0	0	0	592
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	38	44	45	45	45	47	46	42	42	40	36	12	0	0	0	0	492
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	7	5	3	7	4	0	0	0	0	89
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	20	90	100	93	86	83	56	70	69	60	66	59	14	1	0	0	0	866
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	20	68	102	114	115	111	105	107	106	106	103	88	43	4	0	0	0	1191
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	13	13	13	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	64
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	16	0	0	0	36
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	12	72	87	8	67	21	36	22	21	21	17	97	51	2	0	0	0	534
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	13	77	93	0	126	79	130	0	0	0	0	103	55	2	0	0	0	676
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	17	60	89	96	96	96	91	96	96	94	90	75	34	3	0	0	0	1033
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	5	6	6	5	6	5	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	7	7	7	5	6	6	5	6	5	0	0	0	0	0	65
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	52
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	24	17	47	49	0	49	0	0	0	0	0	17	3	0	0	0	211
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	13	15	14	14	0	0	0	0	11	10	5	1	0	0	0	92
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	18	35	43	44	42	39	41	42	41	39	36	21	4	0	0	0	447
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	8	42	65	16	79	45	87	87	86	86	72	64	42	4	0	0	0	786
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	23	31	7	42	24	2	12	16	5	2	2	26	1	0	0	0	196
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	29	124	2	38	45	53	2	10	15	37	2	0	94	5	0	0	0	454
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	32	54	58	59	57	39	48	48	41	45	41	26	0	0	0	0	549
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	57	54	53	57	56	50	48	42	42	48	53	39	4	0	0	0	625
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	86
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	17	26	31	30	20	25	25	21	24	20	9	1	0	0	261
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	9	30	45	50	0	0	0	48	48	32	0	0	20	5	0	0	0	0	288
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	11	15	16	16	16	16	16	14	9	3	0	0	0	0	142
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	82
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	52	164	155	201	199	205	197	197	205	205	194	113	33	0	0	0	0	2119
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	123	293	294	268	235	205	181	174	191	204	250	226	211	19	0	0	0	2875
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	35	113	158	169	169	168	169	169	168	162	155	139	78	15	0	0	0	1865
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	6	28	45	51	52	53	54	55	55	53	51	42	20	2	0	0	0	567
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	41	108	129	131	121	117	79	99	97	84	93	84	67	0	0	0	0	1247

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	23	65	74	79	75	74	53	66	65	57	62	56	30	0	0	0	0	780
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	5	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
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	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	5	6	6	5	6	5	4	0	0	0	0	57
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	15	30	38	6	7	6	41	41	9	4	0	15	1	0	0	0	0	215
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	51	91	95	96	97	97	81	97	99	86	95	86	90	20	0	0	0	0	1183
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	39	91	102	97	90	87	59	73	72	62	69	62	32	3	0	0	0	0	939
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	0	70
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	40
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	63
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	103
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAMARGARITA	0	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-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	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-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
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	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	23	35	41	42	28	35	34	30	24	10	2	0	0	0	0	315
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	18	64	102	122	136	140	138	136	131	134	136	109	54	10	0	0	0	1428
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	42	98	143	75	192	196	194	183	152	109	64	15	1	0	0	0	1469
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	75	91	99	102	104	104	103	103	99	84	36	0	0	0	0	0	1123
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	41	65	73	72	76	78	77	76	75	71	59	29	4	0	0	0	806
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	6	7	7	6	5	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	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-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	9	9	8	9	9	8	8	5	0	0	0	0	89

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	7	7	6	5	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	6	8	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	87
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	103
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-SDGx01	0	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	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	51
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	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	3	3	3	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	39
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	103
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	43	66	74	64	74	74	74	72	73	70	59	36	9	0	0	0	801
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	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	34
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	57
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	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-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	84
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	29
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	83
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	82
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	14	18	19	21	21	19	14	8	3	0	0	0	151
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	91
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-MAIKONO	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-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	7	5	4	1	0	0	0	0	75
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	87
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	8	8	4	7	3	6	3	0	0	0	73

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
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	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	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	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	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	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	76
PFV-PASTRAN	0	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-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	5	5	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	2	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	1	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	88
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	6	6	6	2	2	4	5	2	0	0	0	0	52
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	89
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	91
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	9	9	8	8	8	6	3	1	0	0	0	90
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	61
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	99
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	104
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	1	0	0	0	41
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	62
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	0	53
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	29
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	18
PFV-LASARBOLEDAS	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	3	1	0	0	0	94
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	7	7	3	0	0	0	93
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	78
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	3	3	2	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	24
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	58
PFV-LASCACHANAS	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-DONMARIANO	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	8	7	7	5	4	3	2	0	0	0	0	67
PFV-EASFGRANEROS	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-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	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	8	7	7	7	5	3	0	0	0	0	79
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	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	5	6	6	6	6	6	6	5	2	1	0	0	0	0	56
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	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	2	1	0	0	0	87
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	6	6	5	2	0	0	0	0	48
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	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-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	42
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	6	7	7	5	3	3	2	1	0	0	0	0	55
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	77
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	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	0	1	1	2	4	6	8	9	9	7	6	3	1	0	0	0	0	56
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	44
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	6	6	6	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0	60
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	8	5	3	1	1	0	0	0	73
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	69
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	6	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	78
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-COLTAUACOALMENDRO	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	65
PFV-SANTAAMELIA	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-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	6	6	5	5	6	5	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	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-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	7	7	7	7	7	5	4	2	0	0	0	0	77
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	2	1	0	0	0	84
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	69
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	29
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	3	2	0	0	0	0	74
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	2	1	0	0	0	83
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	6	5	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	12	50	81	91	93	92	92	92	90	88	85	74	43	10	0	0	0	993
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	49	0	7	72	70	63	50	37	20	6	1	0	0	0	396
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	23	63	94	94	105	107	105	105	95	81	66	35	6	0	0	0	990

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

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	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	0	1	
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	0	96
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	93
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	99
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	4	0	0	0	0	0	0	1	5	5	1	0	0	0	0	32
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	9	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	90
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	92
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	81
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-LASMERCEDES-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
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	0	92
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	64
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	95
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
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	0	90
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	50
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	97
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	79
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	20	50	68	79	79	80	80	80	80	80	78	65	39	14	0	0	0	0	892
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	34
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	44
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	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																									
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	9	8	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-LOSIERRA	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-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	92
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	9	8	9	7	3	0	0	0	0	91
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	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-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	94
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	51
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
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	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
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	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	1	0	0	0	92
PFV-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	8	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	79
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	97
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARCHIGUE-7	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-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PORTEZUELO	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-VITUCO2B	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-LAMANGA-1	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-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	9	9	9	9	9	7	5	4	2	1	0	0	0	90
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	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	7	7	3	1	0	0	0	98
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
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	12

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	37
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	0	1	3	5	5	5	5	5	4	3	4	3	1	0	0	0	0	50
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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	33
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	7	5	6	5	2	1	0	0	82
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	6	5	5	4	3	1	0	0	0	75
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	3	4	3	5	5	3	1	0	0	41
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	7	7	5	4	6	5	1	0	0	0	81
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	0	0	0	0	0	21
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	3	3	4	3	1	0	0	51
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	10
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	8	8	6	5	4	4	6	4	1	0	0	67
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	4	3	3	4	1	0	0	0	0	56
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	8	8	6	5	5	5	2	1	0	0	81
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	7	5	5	5	4	4	4	3	2	1	0	0	0	54
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	62
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	0	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MERCURIOSUR	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-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	7	5	5	5	4	4	3	3	2	1	0	0	0	55
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	1	0	0	0	52
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	1	0	0	0	49
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	48
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible][illegible][illegible]

30-12-2024 03-01-2025

[illegible]

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

[illegible]

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

[illegible]

30-12-2024 03-01-2025

[illegible]

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	9	9	9	9	9	4	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	146
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	3	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	114
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	11	22	11	11	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	495
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	79
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	37	47	39	25	47	47	25	25	0	0	0	0	0	319
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	25	25	25	35	0	0	0	0	0	0	0	135
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	72
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	46	50	57	62	980
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	19	13	13	16	28	13	17	13	0	0	0	0	145
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
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	15	19	19	17	19	8	0	0	0	0	174
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	14	1	5	1	1	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	238
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	83

Periodo Desde: 30-12-2024 03-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

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	2903	2612	2414	2501	2524	2910	2874	2431	1488	1101	990	1067	1085	1131	1278	1397	1475	1545	1445	1818	3050	3593	3761	3757	51.147	
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	71	71	71	282	
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	225
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	300	
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68	71	69	67	275	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0
LAMINA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	269
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	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	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	15	360
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	156
ISLA	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	61	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	1577
CURILLINQUE	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	77	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	1977
LOMAALTA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	34	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	881
LOSHIERROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	239	239	195	195	195	238	239	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	146	139	182	170	208	203	203	2724
PEHUENCHE-2	210	181	239	239	239	196	195	179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170	185	270	270	270	2571
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	210	124	0	0	0	0	0	0	0	0	159	176	228	228	228	228	228	3410
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	143	0	0	0	0	0	0	0	210	210	210	120	128	223	228	223	228	3753
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	48	1130
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	130
CHIBURGO	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	199
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	95
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	35	460
ELTORO-1	88	70	0	86	84	88	88	0	0	0	0	0	0	0	31	0	88	88	0	0	88	88	109	88	88	1082
ELTORO-2	86	86	0	86	86	86	86	86	0	0	0	0	0	86	86	26	86	86	34	45	86	86	86	86	86	1398
ELTORO-3	88	88	88	0	88	88	88	43	5	0	4	0	0	0	88	88	88	88	0	0	88	88	88	88	88	1281
ELTORO-4	106	88	46	89	88	88	88	88	0	0	0	0	0	60	88	88	18	88	0	0	88	88	88	88	88	1373
ABANICO	35	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
ANTUCO-1	53	53	53	80	80	53	53	80	99	60	99	60	99	60	60	99	60	60	80	60	80	80	80	80	80	1723
ANTUCO-2	128	128	128	101	101	128	128	101	80	119	80	119	80	119	119	80	119	119	99	119	101	101	101	101	101	2595
RUCUE	106	106	106	106	106	106	106	106	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	106	106	106	106	106	2530
QUILLECO	46	46	46	46	46	46	46	46	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	46	46	46	46	46	1086
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	203
RALCO-1	252	177	177	177	177	184	252	177	99	0	0	99	99	0	0	0	0	0	0	168	295	210	303	323	323	3168
RALCO-2	208	177	177	177	177	255	206	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	252	252	252	252	2665
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	27	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	750
PANGUE-1	20	20	20	20	20	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	225	225	225	225	1315
PANGUE-2	80	80	80	80	80	200	108	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	155	225	225	225	1473
ANGOSTURA-1	77	0	0	0	0	77	77	82	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	77	77	77	684
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	77	77	77	833
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	40	40	40	647
CANUTILLAR-1	86	71	40	0	0	0	0	75	70	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	1632
CANUTILLAR-2	73	44	61	61	0	40	77	71	71	77	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	1779

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 30 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	216	217	216	216	218	176	177	167	58	58	92	107	120	102	96	105	112	91	99	130	177	213	208	220	3.590
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	6	0	0	1	0	1	0	1	7	0	0	1	0	0	85	1	0	0	0	103
Costos Totales [kUSD]	216	217	216	216	218	182	177	167	59	58	93	107	121	108	96	105	114	92	99	215	178	213	208	220	3.693
Costo Marginal Quillota 220 kV	61,7	61,7	61,7	61,7	61,6	61,8	61,9	61,7	51,0	17,2	34,3	0,0	12,9	46,7	46,8	46,9	46,9	47,0	46,7	51,0	63,5	63,5	63,5	63,5	49,81
Pérdidas [MWh]	389	349	336	361	360	368	355	236	247	367	379	358	351	362	369	383	382	390	392	297	307	392	416	405	8.553
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	239	239	239	232	232	234	234	235	226	225	225	234	233	233	244	243	243	243	243	5.740
Demanda Total [MWh]	9046	8733	8416	8369	8317	8416	8614	8927	9568	10110	10461	10619	10751	10749	10841	10875	10879	10714	10466	10303	10286	10390	10326	10051	236.225
Generación Total [MWh]	9686	9334	9004	8981	8929	9023	9209	9403	10048	10709	11074	11212	11337	11336	11435	11483	11495	11338	11092	10845	10836	11025	10986	10699	250.518

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 30 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-12-2024

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	OMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
CHAPOQUINA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.3	2.0	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.5	4.5	4.5	4.1	43.5	4.5	1.8
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.1	0.5	0.4
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	12.4	1.0	0.5
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	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9
SANTAROSA	0.3	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.6	1.7	1.7	35.1	1.7	1.5
PUCLARO	1.1	1.1	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.7	1.3	1.3
LOSMOLLES	8.4	5.7	4.7	4.8	4.8	3.2	3.1	3.3	3.2	3.0	3.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	8.9	8.4	8.4	78.4	8.9	3.3	3.3
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	43.2	41.5	43.6	43.4	43.3	43.4	43.5	43.1	43.5	43.9	43.6	43.4	43.0	42.4	42.4	43.5	44.3	44.1	43.7	43.7	43.9	44.0	43.7	40.6	1038.7	44.3	43.3
JUNCALITO	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	25.0	1.1	1.0
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	25.5	25.9	25.5	25.5	25.9	25.5	24.7	25.7	25.3	24.9	23.4	20.2	19.9	21.0	22.4	22.4	22.5	22.7	23.1	24.1	24.9	25.5	25.7	25.7	577.9	25.9	24.1
BLANCO	55.0	55.4	56.9	55.1	54.6	55.3	54.3	54.8	55.5	53.9	53.4	52.4	51.0	50.6	50.3	46.1	52.5	54.4	54.4	54.3	54.9	55.2	54.8	54.6	1289.1	56.9	53.7
LOSQUILOS	30.0	30.9	30.8	28.3	29.3	29.8	30.1	30.0	30.3	29.9	30.5	28.9	28.4	28.7	28.7	29.0	28.9	28.6	29.0	29.6	28.8	29.0	27.6	29.1	704.2	30.9	29.3

	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
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALMAR	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	58,6	2,5	2,4
PULELFU	4,0	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	96,0	4,5	4,0
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,4	4,4	4,6	4,6	4,6	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,8	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	116,2	5,4	4,8
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	2,2	2,2	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	53,6	2,4	2,2
CALLAO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	9,4	0,5	0,4	0,4
HIDROBONITO-MC1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,9	2,9	2,9	2,7	2,7	2,7	62,1	2,9	2,6
HIDROBONITO-MC2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	15,2	0,7	0,6	
HIDROBONITO-MC3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	20,0	0,9	0,8
RUCATAYO	19,8	20,1	20,1	21,5	21,9	21,8	21,9	22,5	25,3	24,3	26,9	26,9	28,2	29,8	29,9	35,0	34,7	31,6	24,3	21,2	26,4	27,5	25,9	26,0	613,5	35,0	25,6
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	1,1	1,1	1,1	24,3	1,1	1,0
LAARENA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	2,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,1	2,9	2,6	28,4	3,3	1,2
ELCOLORADO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	12,2	0,7	0,5
DONGO	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	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,7	1,0	1,1	1,1	6,8	1,1	0,3
COLLIL	0,2	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	1,6	1,6	1,5	9,6	1,6	0,4
QUELTEHUES	42,0	41,9	41,1	40,6	39,7	39,6	39,6	39,9	40,5	40,5	40,4	40,5	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,3	40,3	40,5	40,7	40,6	40,6		971,7	42,0	40,5
VOLCAN	11,8	11,7	10,6	11,6	11,6	11,0	11,0	11,6	10,7	11,4	11,8	10,7	11,1	11,6	11,8	11,3	11,1	11,6	11,8	11,3	11,3	11,7	11,5	11,0	272,8	11,8	11,4
GUAYACAN	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,5	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,0	9,9	9,3	10,6	10,7	10,7	10,7	249,7	10,7	10,4
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,7	18,8	19,0	15,7	12,0	10,3	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	12,1	16,9	18,5	19,2	343,6	19,9	14,3
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	16,1	16,0	16,2	16,2	16,2	16,3	16,3	16,3	16,3	13,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	11,2	15,6	15,9	16,1	16,1	15,9	15,9	270,4	16,3	11,3
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	0,9	1,6	1,6	1,6	1,2	1,6	1,6	1,6	1,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	1,7	1,7	1,0	1,6	1,2	1,6	36,6	1,7	1,5
ELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	5,8	1,1	0,2
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSBAJOS	5,3	5,3	5,3	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,4	2,7	1,3	1,0	0,8	0,8	0,7	0,7	2,8	4,8	5,2	5,2	5,3	5,1	5,1	94,5	5,4	3,9
AUXDELMAIPO	4,2	4,4	3,3	3,5	4,0	4,6	4,7	4,7	4,3	1,4	2,8	1,8	1,7	1,4	1,5	1,5	1,3	1,8	3,6	3,9	4,0	3,8	3,7	3,6	75,6	4,7	3,1
PULLINQUE	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,2	8,3	8,3	8,4	25,0	25,2	25,2	25,2	25,2	27,2	18,7	24,0	25,4	25,4	25,3	11,2	380,2	27,2	15,8
RECA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,8	0,3	0,3
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,6	0,3	0,3
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASFLORES	0,9	0,8	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	11,4	0,9	0,5
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,4	0,3	0,2
MOCHO	10,0	9,8	9,6	9,5	9,3	9,2	9,2	9,2	9,1	9,0	9,0	9,0	9,3	9,3	9,6	9,6	10,2	10,7	12,0	12,1	12,8	13,0	12,7	11,8	244,7	13,0	10,2
LICAN	8,5	7,4	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	5,2	5,4	5,6	5,6	5,4	5,3	5,3	7,1	15,2	16,7	16,9	16,8	131,2	16,9	5,5
CUMBRES	12,8	12,5	12,4	12,3	12,1	12,1	12,0	12,0	11,8	11,8	11,7	11,7	12,0	12,0	12,5	12,6	12,9	13,4	13,8	13,8	13,8	13,9	13,7	13,0	302,3	13,9	12,6
SANTAISABEL	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,4	0,4	0,4
LOSCORRALES-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
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MSA-1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,2	0,1	2,7	0,3	0,1
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICHILONCO	0,0	0,0	0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
RALCO	458,8	449,4	378,2	575,1	555,3	486,6	465,6	435,9	177,8	107,8	0,0	147,2	92,2	162,9	245,4	151,7	227,8	189,5	98,5	506,6	683,0	633,3	567,7	547,5	8343,9	683,0	347,7	
PALMUCHO	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,3	31,2	31,3	31,3	31,2	31,2	31,2	31,3	31,2	31,2	31,2	750,1	31,3	31,3	
PANGUE	449,1	254,6	231,8	256,5	369,4	378,0	420,3	392,5	55,4	21,6	21,7	21,7	21,7	21,7	21,8	21,9	22,0	22,0	81,4	257,2	425,2	453,7	447,0	447,1	5115,2	453,7	213,1	
ANGOSTURA-1	78,0	77,0	78,0	77,0	77,0	88,0	86,0	87,0	78,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	124,0	82,0	78,0	1040,0	124,0	43,3	
ANGOSTURA-2	78,0	81,0	84,0	85,0	84,0	89,0	86,0	138,0	58,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	88,0	77,0	1064,0	138,0	44,3	
ANGOSTURA-3	24,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	41,0	41,0	39,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	44,0	40,0	40,0	859,0	44,0	35,8	
PE-TCHAMMA	0,5	28,0	59,1	24,1	1,5	16,5	48,6	86,8	51,6	10,8	2,4	14,7	20,2	18,0	30,1	39,5	29,3	24,8	20,1	71,5	59,5	16,9	1,6	0,0	676,1	86,8	28,2	
PE-SIERRAGORDA	3,9	18,0	19,9	14,6	9,9	15,9	21,8	26,5	31,0	21,7	0,6	8,3	26,2	45,1	66,5	65,1	71,1	81,6	45,1	84,3	66,1	14,2	0,6	0,0	757,9	84,3	31,6	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,7	1,3	5,5	2,1	7,0	12,6	11,9	4,8	0,0	3,5	32,8	47,3	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	74,0	79,3	33,4	11,7	0,6	573,1	79,3	23,9	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	4,1	32,9	9,9	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	63,3	127,9	118,0	106,7	118,2	118,3	139,0	152,6	135,5	99,6	64,6	1296,4	152,6	54,0	
PE-CALAMA	0,0	0,7	0,0	2,1	9,7	11,5	34,0	57,6	38,9	13,3	0,1	0,2	16,4	69,1	126,1	120,5	108,2	118,2	119,8	111,3	141,5	60,7	23,3	5,2	1194,4	141,5	49,8	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,3	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	32,6	42,9	62,7	85,3	49,1	38,6	47,9	161,5	148,9	72,7	50,0	798,3	161,5	33,3	
PE-TALTAL	13,5	9,2	5,5	7,7	18,7	26,6	20,0	3,2	0,0	0,7	0,2	1,7	5,6	20,4	43,6	51,3	40,7	25,7	18,5	15,8	7,8	0,0	0,0	7,2	343,4	51,3	14,3	
PE-ANTOFAGASTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SARCO	63,9	70,7	56,2	37,3	19,5	8,8	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,4	2,2	6,6	15,7	32,9	36,1	27,7	27,3	24,3	432,8	70,7	18,0	
PE-HORIZONTE	71,2	61,1	61,0	50,4	52,9	60,2	72,4	87,6	84,0	99,1	104,4	86,7	58,9	28,0	21,6	172,9	234,1	164,1	121,8	87,5	57,0	4,9	20,9	75,9	1938,6	234,1	80,8	
PE-KALLPA	50,3	44,5	48,8	52,9	65,0	64,2	62,3	67,3	81,0	74,3	63,7	50,9	50,1	15,9	15,1	82,2	91,8	93,1	73,1	55,2	43,5	9,1	4,4	32,5	1291,1	93,1	53,8	
PE-SANJUAN	37,6	44,6	35,6	28,2	12,2	5,1	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	15,5	23,8	23,8	29,3	28,1	15,4	19,4	16,8	342,0	44,6	14,3	
PE-CABOLEONES	25,0	22,4	21,8	13,3	6,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	15,2	18,8	19,0	30,5	24,6	10,3	8,9	9,4	230,8	30,5	9,6	
PE-CABOLEONES-2	36,2	24,2	25,2	12,9	11,4	9,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,6	11,9	21,6	24,5	44,7	36,6	19,3	14,5	18,3	315,5	44,7	13,1	
PE-CABOLEONES-3	41,4	33,0	31,8	20,7	14,8	8,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,7	14,3	24,1	26,9	38,3	30,0	17,0	21,7	25,1	352,3	41,4	14,7	
PE-ATACAMA	48,6	32,8	28,4	22,5	18,2	9,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,0	12,9	21,7	30,8	37,6	44,9	33,1	19,8	21,9	24,8	410,2	48,6	17,1	
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	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	
PE-ELARAYAN	7,2	10,4	10,9	7,5	7,5	6,9	3,9	1,2	0,4	0,3	0,0	0,0	0,5	1,1	0,5	8,4	14,4	17,7	20,7	21,1	18,4	17,7	22,9	16,6	215,9	22,9	9,0	
PE-LOSCURUROS	4,5	5,9	6,4	2,6	0,2	0,0	0,0	0,7	0,1	0,1	0,0	0,6	2,6	1,2	4,8	11,2	14,4	21,3	32,4	52,5	57,8	36,3	24,6	8,9	289,0	57,8	12,0	
PE-TALINAYORIENTE	5,9	6,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,7	2,3	0,9	8,1	13,1	17,6	13,5	29,0	34,6	38,9	29,8	11,0	217,2	38,9	9,1	
PE-TALINAYPONIENTE	15,9	13,9	9,8	7,0	7,7	7,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,5	1,2	0,1	0,0	6,4	8,8	11,1	1,3	20,7	29,4	33,4	35,2	25,6	23,7	237,3	35,2	9,9	
PE-PUNTA-DE-LALCA	13,7	13,6	10,8	5,3	4,4	3,6	3,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,2	0,4	0,0	0,2	8,1	10,3	11,2	11,0	18,0	32,2	33,4	35,4	20,9	238,9	35,4	10,0	
PE-PUNTASIERRA	5,8	11,3	13,9	11,7	6,9	3,1	2,8	6,7	3,5	0,6	0,2	0,6	1,6	0,4	2,3	5,3	9,3	15,0	19,0	35,3	41,8	41,9	33,0	28,5	300,5	41,9	12,5	
PE-MONTEREDONDO	2,1	2,9	2,8	2,0	0,4	0,3	0,2	1,4	0,3	0,2	0,0	0,1	0,4	0,0	1,0	1,8	2,1	6,8	11,1	13,4	18,3	13,8	9,5	5,2	95,9	18,3	4,0	
PE-CANELA	0,2	0,1	0,2	0,4	0,1	0,0	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,6	1,5	1,9	1,8	2,4	2,3	2,3	2,1	16,5	2,4	0,7	
PE-CANELA-2	3,9	3,4	3,9	4,1	4,6	4,0	7,4	6,6	4,4	0,9	0,1	0,0	0,0	1,1	1,1	0,6	2,2	4,5	7,1	5,9	15,6	17,8	13,5	14,9	127,4	17,8	5,3	
PE-TOTOTAL	0,9	1,9	2,1	1,5	0,7	1,8	2,4	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,4	2,4	4,7	1,2	2,1	7,8	7,9	7,0	5,6	55,6	7,9	2,3	
PE-PUNTAPALMERAS	4,4	5,4	5,2	5,7	4,8	2,6	3,5	5,4	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,0	1,5	4,9	11,4	15,5	20,9	17,1	14,2	14,4	142,0	20,9	5,9	
PE-UCUQUER	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	1,7	2,0	2,2	2,0	2,2	1,5	2,9	2,6	20,2	2,9	0,8	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,5	1,4	0,7	1,2	2,0	2,4	3,7	15,3	3,7	0,6	
PE-LA-ESTRELLA	3,3	1,4	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,8	4,2	17,7	19,8	23,1	34,4	37,2	28,0	29,7	29,9	234,7	37,2	9,8	
PE-CARDONAL	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	3,9	9,9	9,4	12,9	16,6	23,0	28,3	21,2	23,0	151,6	28,3	6,3	
PE-MANANTIALES	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,2	4,7	11,1	11,3	15,7	17,1	20,3	12,5	15,8	13,1	123,9	20,3	5,2	
PE-LOS-CERRILLOS	0,1	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	0,8	8,2	16,9	14,4	20,1	30,0	28,4	24,3	27,1	22,3	194,3	30,0	8,1	
PE-ELMAITEN	7,8	5,7	6,4	8,1	6,7	6,0	4,9	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	2,7	4,5	3,3	3,4	3,7	2,6	1,7	0,1	70,2	8,1	2,9	
PE-LASPENAS	8,4	8,4	7,5	5,4	6,5	5,8	5,2	2,3	2,2	3,0	1,5	1,3	1,3	2,6	3,6	3,7	5,1	4,2	4,2	3,9	7,3	5,6	2,1	2,9	103,9	8,4	4,3	
PE-ALENA	41,7	24,0	30,6	26,1	34,7	23,8	14,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	7,0	24,1	15,7	12,8	13,9	21,4	292,7	41,7	12,2		
PE-CUEL	19,9	6,6	7,3	10,3	7,7	3,9	4,7	3,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,6	7,3	6,3	5,5	9,9	102,0	19,9	4,2	
PE-SAN-MATIAS	49,9	31,9	34,8	38,9	36,3	34,0	23,9	7,9	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,0	8,6	1,0	1,5	1,6	6,2	280,8	49,9	11,7	
PE-LOS-OLMOS	66,0	63,4	65,1	27,6	36,4	38,4	18,5	13,2	4,2	2,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	39,8	46,2	45,5	34,2	32,4	536,9	66,0	22,4
PE-LAESPERANZA	7,8	2,7	1,2	3,2	5,0	3,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,7	3,7	2,2	1,7	3,9	43,1	7,8	1,8	
PE-NEGRETE	22,8	10,9	9,7	13,1	25,2	14,5	8,3	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,6	17,6	11,8	9,4	10,1	17,7	183,7	25,2	7,7
PE-LOSBUENOSAIRES	19,1	7,3	7,4	8,4	5,7	3,1	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-12-2024

30-12-2024

	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-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,7	8,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	4,2	0,1	0,0	0,0	0,0	102,8	9,0	4,3
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	61,2	52,7	82,7	95,4	99,1	92,0	86,3	78,4	69,9	76,0	71,4	22,9	0,5	0,0	0,0	0,0	901,9	99,1	37,6
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	3,6	5,0	6,3	7,2	7,6	7,5	6,9	5,9	4,4	2,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	61,1	7,6	2,5
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	10,4	22,8	20,3	23,0	22,5	28,7	28,8	29,1	30,5	29,0	17,0	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	268,3	30,5	11,2
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	22,4	25,0	26,5	26,8	27,2	26,9	25,4	24,9	21,9	20,4	20,7	9,9	0,1	0,0	0,0	0,0	286,1	27,2	11,9
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	11,4	12,9	13,4	13,6	13,7	13,9	13,5	13,1	11,7	10,7	10,3	5,1	0,1	0,0	0,0	0,0	146,7	13,9	6,1
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	43,8	51,2	50,2	49,1	56,0	34,6	35,9	35,9	35,9	35,9	20,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	496,5	56,0	20,7
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,8	176,3	50,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	16,1	8,0	8,0	8,0	25,3	2,2	0,0	0,0	0,0	530,1	176,3	22,1
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	79,2	95,4	100,9	37,2	37,1	36,4	35,9	38,9	78,6	83,4	81,0	33,7	0,0	0,0	0,0	0,0	764,4	100,9	31,9
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	23,7	17,0	12,8	12,8	12,6	12,6	12,5	10,3	9,5	9,2	8,3	4,9	0,2	0,0	0,0	0,0	150,8	23,7	6,3
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	156,9	200,0	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,2	200,0	182,7	57,8	1,7	0,0	0,0	0,0	2232,7	200,2	93,0
PFV-GEHE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	131,0	200,0	190,0	197,0	194,0	178,0	166,0	147,0	133,0	131,0	128,0	38,0	3,0	0,0	0,0	0,0	1867,0	200,0	77,8
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	38,3	48,2	46,2	45,8	44,9	43,6	43,0	39,8	35,3	38,0	38,9	14,5	0,5	0,0	0,0	0,0	485,6	48,2	20,2
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	95,1	157,2	162,2	85,0	29,9	29,9	29,9	55,9	107,1	122,8	100,4	45,9	2,0	0,0	0,0	0,0	1038,3	162,2	40,3
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	113,9	141,9	133,1	109,0	105,0	103,3	101,6	100,0	94,6	93,2	97,4	46,4	1,5	0,0	0,0	0,0	1269,4	141,9	52,9
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	197,7	249,9	238,7	212,2	213,9	217,0	205,3	182,4	165,3	182,8	181,7	66,8	2,9	0,0	0,0	0,0	2359,3	249,9	98,3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	113,5	142,4	141,2	133,5	134,5	134,4	126,7	112,4	101,8	112,6	107,3	29,8	1,7	0,0	0,0	0,0	1417,3	142,4	59,1
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	5,0	0,2	0,0	0,0	0,0	103,6	9,0	4,3	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,2	8,5	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,9	6,4	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	95,6	9,1	4,0
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	73,2	63,8	86,4	92,6	93,1	89,0	83,6	75,9	67,4	72,9	58,6	32,9	0,8	0,0	0,0	0,0	903,9	93,1	37,7
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	46,0	63,2	63,4	60,3	60,7	59,6	55,5	50,1	44,9	49,0	49,3	20,7	0,7	0,0	0,0	0,0	630,7	63,4	26,3
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	82,4	104,1	107,7	109,6	110,7	110,7	109,5	99,5	89,2	87,9	87,6	44,5	1,4	0,0	0,0	0,0	1161,8	110,7	48,4
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	4,7	8,6	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,6	7,7	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	87,0	8,8	3,6
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	35,6	68,5	74,0	43,9	30,6	35,3	38,3	36,8	44,5	64,6	55,6	25,5	1,4	0,0	0,0	0,0	557,2	74,0	23,2
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	16,7	33,0	35,2	35,1	34,9	35,6	35,8	35,3	34,7	34,0	30,9	18,2	0,7	0,0	0,0	0,0	381,3	35,8	15,9
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	8,9	60,5	98,1	97,5	98,3	91,6	86,1	77,5	69,4	75,3	76,8	45,4	1,3	0,0	0,0	0,0	888,8	98,3	37,0
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	3,5	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	3,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	50,2	5,1	2,1
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	8,0	8,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	8,6	7,5	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	91,0	9,0	3,8
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	96,5	143,3	144,4	135,9	129,7	125,2	121,4	119,8	118,9	121,7	121,1	54,9	1,7	0,0	0,0	0,0	1453,2	144,4	60,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	15,9	10,9	18,0	17,3	17,4	17,4	17,3	16,1	14,5	3,1	2,0	4,6	0,2	0,0	0,0	0,0	158,7	18,0	6,6
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	47,5	59,7	59,5	63,4	63,4	64,3	18,8	0,2	0,0	0,0	10,2	26,2	0,0	0,0	0,0	0,0	424,2	64,3	17,7
PFV-ANDES-IB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	66,2	96,4	92,5	85,0	89,7	83,1	79,4	71,6	63,9	69,9	68,8	17,5	0,0	0,0	0,0	0,0	890,8	96,4	37,1
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	109,5	125,5	121,8	114,1	120,2	110,7	104,3	93,4	83,6	91,5	89,0	24,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1209,1	125,5	50,4
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,2	63,9	83,6	85,3	94,7	94,8	85,7	81,2	72,3	65,3	72,3	72,1	39,5	1,5	0,0	0,0	0,0	926,5	94,8	38,6
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,6	5,2	4,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	61,0	5,6	2,5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,1	7,3	7,3	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	5,5	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	79,2	7,3	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	6,3	37,3	20,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	6,6	3,5	3,0	3,0	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	158,7	37,3	6,6
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	77,0	107,3	114,7	120,3	124,6	124,3	122,5	119,1	106,6	99,6	92,2	34,1	1,1	0,0	0,0	0,0	1257,8	124,6	52,4
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	1,8	51,8	84,1	68,2	89,2	98,7	99,3	96,5	89,3	75,2	65,1	48,3	38,9	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	916,0	99,3	38,2
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	81,3	107,8	79,0	97,6	75,3	76,6	109,6	131,9	105,0	100,0	95,0	70,0	20,0	0,0	0,0	0,0	1165,6	131,9	48,6
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	29,5	26,2	43,0	46,6	48,8	48,4	45,1	40,4	36,6	14,3	31,3	17,8	0,7	0,0	0,0	0,0	434,5	48,8	18,1
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,1	1,9	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,2	0,9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	3,9	4,4	4,7	4,7	4,8	4,7	4,8	4,7	4,5	4,0	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	50,3	4,8	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	9,4	8,0	13,9	15,1	15,6	14													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-12-2024

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
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,0	2,8	6,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	69,0	9,0	2,9
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,2	4,6	6,3	6,9	8,5	9,0	9,0	8,9	7,7	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	66,8	9,0	2,8
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,3	8,2	8,9	9,2	9,3	9,3	9,2	8,9	9,2	7,3	6,8	4,5	0,3	0,0	0,0	0,0	97,0	9,0	4,0
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,1	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	8,8	7,6	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,5	4,1	0,7	0,0	1,8	9,0	9,0	9,0	8,3	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	90,1	9,0	2,0
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,9	4,0	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	44,8	4,7	1,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,7	7,5	8,0	8,3	8,6	4,4	4,3	4,3	4,3	2,4	3,1	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	61,1	8,6	2,5
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,6	8,5	9,0	9,4	9,5	9,5	9,5	9,4	9,2	8,7	7,6	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	101,5	9,5	4,2
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,4	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,3	0,6
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	24,6	2,6	1,0
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,3	7,3	7,7	7,9	8,0	7,4	6,2	6,6	6,3	3,9	3,4	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	74,8	8,0	3,1
PFV-PMGD-PUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,4	6,6	8,3	8,9	8,9	8,9	8,8	7,5	5,6	3,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	74,8	8,9	3,1
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	0,1	0,8	4,5	6,6	6,9	6,8	6,6	6,1	5,6	4,6	4,2	3,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	57,7	6,9	2,4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	1,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	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	2,4	2,4	2,3	1,9	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,4	0,8
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	3,8	4,6	4,9	5,2	5,4	5,3	5,1	4,8	4,4	3,7	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	50,4	5,4	2,1
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	6,1	6,7	7,0	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	6,8	6,0	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	74,6	7,2	3,1
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	4,6	4,8	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,5	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	54,6	4,9	2,3
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	32,6	3,0	1,4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,7	7,5	8,1	8,5	8,6	8,7	8,6	8,5	8,4	8,0	6,6	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	91,5	8,7	3,8
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,1	5,9	6,1	6,7	6,9	6,9	6,8	6,8	6,7	6,3	5,5	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	72,8	6,9	3,0
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	2,9	1,3
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,5	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	1,9	1,3	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	27,1	2,8	1,1
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,3	1,9	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	0,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,3	0,9
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	4,4	8,1	8,2	8,2	8,1	7,7	8,2	8,0	6,4	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	72,9	8,2	3,0
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,8	2,8	2,9	2,7	2,7	2,8	2,4	2,0	1,7	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,9	1,1
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,6	2,7	2,7	2,5	2,7	2,7	2,6	2,7	2,2	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1	2,7	7,4	8,7	8,8	7,5	8,7	8,6	8,7	8,9	7,6	5,4	3,1	1,2	0,0	0,0	0,0	96,4	8,9	4,0
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,2	7,2	7,8	7,8	7,9	8,0	8,0	7,0	6,5	6,0	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	78,0	8,0	3,2
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,8	2,9	3,0	2,8	2,8	3,0	2,9	2,8	2,4	1,1	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	30,0	3,0	1,3
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	2,2	2,4	2,5	2,3	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,5	0,7
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,3	5,3	5,7	5,7	5,6	5,5	5,4	5,5	5,5	4,8	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	55,4	5,7	2,3
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,5	1,8	2,1	2,2	2,1	2,0	1,9	1,6	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	18,6	2,2	0,8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	19,6	2,0	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	3,8	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	92,0	9,0	3,8
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	0,1	0,2	0,8	2,2	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,3	2,8	1,1
PFV-RLA-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-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	21,1	2,2	0,9
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,8	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	23,0		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,7	1,2
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	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,0	7,0	7,5	7,7	7,8	7,8	7,6	7,6	7,5	7,1	6,3	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	84,1	7,8	3,5
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,0	7,6	8,3	8,6	8,8	8,7	8,6	8,6	8,3	7,8	6,6	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	92,0	8,8	3,8
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	3,5	3,7	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,6	3,2	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,3	3,9	1,8
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	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	1,2	0,5
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	7,9	8,4	8,7	8,8	8,7	8,6	8,6	8,5	8,0	7,1	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	94,7	8,8	3,9
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	45,7	58,4	120,5	113,4	72,0	82,3	124,7	157,4	148,0	78,4	46,8	17,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1072,8	157,4	44,7
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	65,4	46,6	49,9	97,4	97,7	95,8	89,9	79,3	72,0	77,0	79,3	42,8	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	914,5	97,7	38,1
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	49,6	75,1	75,6	78,3	78,7	75,0	70,7	62,6	56,8	62,7	61,4	32,2	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	793,9	78,7	33,1
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,3	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	101,1	9,0	4,2
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,9	0,5
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,8	2,3	2,6	2,8	2,8	2,5	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,6	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,7	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,7	2,1	2,4	2,5	2,5	2,3	2,0	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,5	2,1	3,2	3,6	3,1	3,2	4,2	6,6	5,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,2	6,6	1,5
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,5	2,1	3,3	3,5	3,3	4,1	4,1	5,3	3,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	5,3	1,4
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,2	1,8	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,8	0,4
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	2,0	3,1	3,9	3,6	4,6	5,4	6,3	7,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,5	7,3	1,7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,2	0,5
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,7	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	3,9	4,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	5,4	2,3
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	0,8	1,1	1,5	1,7	2,1	1,3	0,9	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,1	0,5
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	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	0,5	0,8	1,0	1,4	1,7	1,8	1,2	0,8	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,8	0,5
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	1,2	1,4	1,9	2,3	2,3	1,6	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,3	0,6
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	6,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	103,8	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,4	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,2	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	42,9	163,5	190,7	185,3	184,8	186,3	175,0	164,7	146,9	132,4	146,3	145,4	95,8	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1966,0	190,7	81,9
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,9	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,2	3,0	3,6	3,8	3,9	3,5	2,9	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	3,9	1,2
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,7	5,1	7,4	7,5	7,3	7,0	6,6	6,3	5,4	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	58,6	7,5	2,4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,2	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,6	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,9	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,9	0,6
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PFV-TALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,4	0,6
PFV-SANTACLARA	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	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,3	0,1
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,2	4,4	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	6,0	3,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,7	9,0	2,9
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,5	8,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	80,5	8,1	3,4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	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	11,1		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-12-2024

30-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,5	2,3	4,2	2,4	1,9	3,6	2,8	1,8	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	24,0	4,2	1,0
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,9	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	4,2	2,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,6	2,0	2,3	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,5	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	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	21,6	1,9	0,9
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,7	2,5	4,5	3,5	4,5	3,7	3,0	2,0	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	4,5	1,2
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	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	6,0	0,8	0,3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,5	1,5	1,4	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,5	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,8	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,5	1,0
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,1	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,4	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	0,1	0,5	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,9	0,2
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	2,9	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	3,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	4,1	1,8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,4	2,6	2,7	2,8	2,7	2,6	2,5	2,4	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,8	1,0
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	3,0	6,8	7,3	7,3	7,1	6,5	5,6	4,1	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,8	7,3	2,2
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	0,0	0,2	0,6	0,9	1,4	3,8	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,0	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	73,4	9,0	3,1
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,9	0,6
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,7	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,7	1,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	1,1	1,2	1,1	1,3	1,4	1,3	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,4	0,5
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,4	2,7	4,0	5,1	5,3	5,3	5,1	4,9	4,4	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	5,3	1,7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	1,9	0,7
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,9	1,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	4,4	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	4,4	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	5,9	2,5
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,2	1,3	1,3	1,3	0,5	0,0	0,0	2,4	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,4	0,5
PFV-PANQUEHUE-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	0,0
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,6	1,1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	2,1	2,2	2,0	1,7	1,3	0,9	0,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,2	0,6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	3,1	8,0	8,3	8,3	8,2	8,1	8,1	7,8	6,8	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	72,6	8,3	3,0
PMGD-PFV-FRAGATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,3	2,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	2,8	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,9	2,0	1,9	1,6	1,4	1,4	1,1	1,3	1,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,0	0,7
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,4	0,5
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,3	5,2	6,7	7,8	8,1	8,0	7,3	6,0	4,3	2,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	61,8	8,1	2,6
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,8	7,1	8,1	8,4	8,5	8,6	8,5	5,5	8,1	7,8	6,5	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	87,7	8,6	3,7
PFV-ELQUEULE	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	4,1	3,9	3,6	3,1	2,5	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	4,1	1,2
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	4,4	4,7	4,9	5,0	4,9	4,9	5,1	5,0	4,8	4,5	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	55,0	5,1	2,3
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,2	6,9	7,6	7,8	7,9	7,9	7,8	7,7	7,6	7,2	6,6	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	86,2	7,9	3,6
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	0,4	3,1	3,1	3,1	3,0	3,1	3,1	3,0	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	3,1	1,2
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	4,7	5,8	6,0	6,1	6,0	6,0	5,9	5,9	5,4	4,7	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	60,4	6,1	2,5
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,3	3,5	3,5	3,6	3,5	3,6	3,5	3,4	3,3	2,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,1	3,6	1,5
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,8	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	2,8	1,2
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,9	6,6	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,4	5,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	80,6	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,		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	2,3	1,7	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	0,0	0,7	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	21,9	2,5	0,9
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,8	2,4	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	21,3	2,5	0,9
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,5	4,7	5,1	5,3	5,3	5,3	5,0	4,9	3,5	2,7	2,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	49,6	5,3	2,1
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,2	1,1
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,5	2,5	2,4	1,7	1,4	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,0	2,8	1,1
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,6	2,0	2,3	2,5	2,2	1,9	1,6	1,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	18,0	2,5	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	2,4	2,3	1,7	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,2	6,9	7,7	7,9	8,0	7,9	8,0	7,8	7,0	4,4	4,9	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	78,2	8,0	3,3
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,6	6,4	6,5	6,4	6,3	6,3	6,4	6,2	6,0	4,1	3,5	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	67,0	6,5	2,8
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	4,4	4,8	4,9	5,0	5,0	5,0	4,7	3,7	3,8	3,0	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	50,3	5,0	2,1
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	1,6	1,1	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	21,2	2,2	0,9
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	1,9	0,1	0,0	0,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,4	0,7
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,3	1,5	1,6	1,6	1,3	1,0	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,6	0,5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,7	4,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	4,3	3,4	2,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	51,6	5,1	2,1
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,6	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,7	2,4	1,7	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	28,0	2,9	1,2
PMGD-PFV-HUIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,6	2,7	2,2	1,8	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	27,5	2,8	1,1
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	1,0	1,1	1,1	1,1	0,9	0,8	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	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
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,0	1,5	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,4	1,0
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	2,2	1,5	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,7	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	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	1,2	1,2	0,0
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	1,7	1,3	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	23,7	2,4	1,0
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,2	5,2	5,3	5,3	5,3	4,7	5,3	5,2	4,9	3,8	2,0	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	54,3	5,3	2,3
PFV-QUILAPILIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,5	44,5	79,6	85,8	89,6	90,5	90,3	89,7	88,8	87,3	84,2	72,4	36,5	4,7	0,0	0,0	0,0	952,5	90,5	39,7
PMGD-PFV-ANUNICA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	1,9	2,1	2,3	2,4	2,3	2,1	1,8	1,4	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,4	0,8
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	36,5	66,7	74,4	77,4	79,6	80,4	79,1	78,3	75,5	70,9	57,3	27,2	3,6	0,0	0,0	0,0	816,8	80,4	34,0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	2,3	1,8	0,1
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,8	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	21,2	2,2	0,9
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,4	2,5	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,0	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,2	1,0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	55,5	114,2	126,8	131,5	130,9	129,3	127,6	123,5	123,9	119,1	99,9	48,6	5,5	0,0	0,0	0,0	1348,3	131,5	56,2
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,7	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	31,8	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
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	3,1	3,9	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	42,0	4,2	1,8
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	7,3	8,0	8,2	8,3	8,5	8,5	8,4	8,3	7,8	6,7	3,2	0,5	0,0	0,0	0,0	86,8	8,5	3,6
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,0
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	7,9	8,7	8,9	8,9	8,9	8,5	7,9	7,1	8,6	7,4	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	91,3	8,9	3,8
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,9	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,1	2,3	1,0
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,4	1,8	2,0	2,1	2,1	1,9	0,3	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,1	0,6
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	33,9	50,2	55,4	57,6															

	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-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,6	2,7	2,8	2,9	2,8	2,7	2,6	2,3	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,6	2,9	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,1	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	2,1	1,9	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,3	1,0
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	7,1	7,2	7,1	7,1	7,0	6,9	6,6	5,5	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	61,5	7,2	2,6
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	1,8	1,9	2,0	2,0	1,9	1,7	1,3	0,7	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	2,1	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,9	9,0	8,9	8,9	6,4	1,1	0,0	0,0	0,0	106,0	9,0	4,4
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	2,5	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	6,8	5,2	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	62,1	7,2	2,6
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	12,5	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,8	2,4	1,1
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	0,9	0,4
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,3	2,4	2,7	2,9	2,9	2,7	2,3	1,8	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,9	0,9
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	1,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	1,4	0,6
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,7	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	18,8	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	0,0	1,3	4,0	5,8	7,1	7,6	8,0	8,1	8,0	7,7	7,3	5,6	5,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	77,7	8,1	3,2
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,6	8,2	8,8	8,9	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	8,4	7,2	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	96,5	9,1	4,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	5,8	8,6	8,8	8,4	6,9	8,3	8,0	8,3	5,6	5,0	2,8	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	79,7	8,8	3,3
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,7	2,7	2,3	2,6	2,7	2,5	2,6	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	16,6	1,5	0,7
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	33,5	3,0	1,4
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,0	7,1	6,8	5,3	5,7	6,6	6,9	7,0	6,9	4,8	2,8	1,7	1,1	0,0	0,0	0,0	68,2	7,1	2,8
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	1,9	2,4	2,4	1,8	1,4	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,4	0,7
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
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,7	0,0	0,8	0,0	1,2	2,5	2,6	1,6	1,3	1,0	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	17,1	2,7	0,7
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,8	2,9	2,4	2,4	2,9	2,9	2,7	1,6	1,6	1,0	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	27,3	2,9	1,1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	5,6	5,7	5,4	5,8	5,8	5,5	5,6	5,7	5,3	3,1	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	62,1	5,8	2,6
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,3	7,5	7,7	7,0	6,9	6,9	7,7	7,4	6,0	6,8	3,7	4,0	1,0	0,0	0,0	0,0	79,6	7,7	3,3
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,3	1,3	1,5	1,4	1,4	1,2	1,0	0,7	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	15,1	1,5	0,6
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	1,3	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	1,1	0,9	0,6	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	13,7	1,3	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,1	2,1	1,9	2,2	2,2	1,8	1,4	0,9	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	20,0	2,2	0,8
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,6	2,9	2,9	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,1	1,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	28,9	2,9	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	2,9	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,1	1,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	28,9	2,9	1,2
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,6	2,9	2,9	2,5	3,0	3,0	3,0	2,9	2,1	1,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	29,3	3,0	1,2
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,5	2,4	2,1	2,4	2,5	2,1	1,6	1,5	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	22,0	2,5	0,9
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	7,7	20,1	24,8	22,0	20,8	20,0	20,0	20,0	20,0	19,9	18,8	15,7	8,6	4,2	0,0	0,0	0,0	242,7	24,8	10,1
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,9	2,0	1,6	1,4	1,9	2,3	1,4	1,4	1,0	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	18,0	2,3	0,7
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,8	2,8	2,3	1,9	2,6	2,3	2,2	2,6	1,3	1,2	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	25,8	2,8	1,1
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	0,0	1,2	2,9	1,3	4,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	14,3	4,6	0,6
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,4	1,8	2,0	2,1	2,1	1,7	1,5	1,0	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	15,6	2,1	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	9,0	9,0	8,8	7,6	4,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	95,9	9,0	4,0
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	1,6	1,2	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	26,2	2,7	1,1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,2	4,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	11,0	4,2	0,5
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,0	2,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	1,1	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	22,5	2,7	0,9
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,2	8,7	8,9	8,9	8,9	8,8	8,9	8,3	7,7	6,9	3,6	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	91,1	8,9	3,8
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	2,3	1,3	1,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	9,7	2,3	0,4
PFV-SATURNO-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	0,3	0,8	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	2,1	0,8	0,1
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,6	7,2	7,5	7,6	7,6	7,5	6,9	7,0	5,2	4,5	3,9	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	72,8	7,6	3,0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	3,8	5,6	6,3	6,3	6,3	6,1	5,9	4,5	3,4	2,7	1,0	0,4	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	
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	2,5	2,6	2,3	2,6	2,6	2,3	2,1	1,7	0,9	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,6	1,0
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	1,9	1,3	1,9	1,8	2,4	2,3	1,7	1,9	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,4	0,9
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	0,5	1,0	1,5	2,0	2,0	2,3	2,4	2,4	2,2	1,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,4	0,8
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,5	0,9
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	2,8	1,3
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,1	2,3	2,5	2,4	2,4	2,4	2,1	1,7	1,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,7	0,7
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,2	5,7	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,8	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	6,0	2,5
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,1	2,4	2,5	2,5	1,9	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,0	4,1	4,6	7,3	7,4	7,5	7,4	7,4	7,3	6,9	6,0	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	75,4	7,5	3,1
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,9	0,7	1,3	1,7	2,3	2,5	2,5	2,5	2,2	2,4	1,7	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,5	1,0
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,0	5,7	7,8	7,7	7,2	6,4	4,9	2,6	1,3	1,2	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	48,6	7,8	2,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,3	2,6	4,4	6,1	7,8	7,6	8,4	8,2	5,7	3,6	5,8	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	68,2	8,4	2,8
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	0,0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	14,5	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	4,3	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	5,0	4,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,1	5,1	1,9
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	7,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,3	4,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	85,7	8,0	3,6
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	1,4	0,8	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	1,6	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	1,7	0,8
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	0,0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	4,7	1,9	3,6	5,5	7,4	7,2	7,4	8,4	8,2	6,8	2,5	4,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,5	8,4	3,0
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	0,5	1,1	1,6	2,2	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,5	0,9
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	2,1	2,4	3,8	4,9	5,3	5,6	5,5	4,6	3,1	3,0	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	47,8	5,6	2,0
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	3,8	1,9	3,9	4,8	7,0	7,4	8,0	7,9	7,7	6,8	6,6	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	72,8	8,0	3,0
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	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	0,0
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,1	3,6	4,9	5,9	7,2	8,1	8,1	6,8	4,1	5,0	3,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	68,1	8,1	2,8
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,0	8,4	6,8	5,4	8,3	7,2	8,9	8,6	8,4	6,4	3,6	3,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	82,8	8,9	3,5
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	1,2	1,0	1,8	2,5	2,4	2,6	2,5	2,3	0,8	0,5	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,6	0,9
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	1,8	0,8
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,9	6,0	7,2	7,8	8,2	8,3	8,0	7,5	6,6	5,4	3,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,5	8,3	3,1
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,8	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,1	0,8
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	4,5	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,2	4,9	3,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	5,5	2,3
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,0	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,8	1,2
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,7	1,2
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,9	2,3	2,6	2,8	2,8	2,6	2,2	1,7	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,8	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,8	5,8	7,4	8,2	8,6	8,6	8,0	6,7	4,9	2,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,9	8,6	2,8
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,6	2,1	2,3	2,4	2,4	2,2	1,8	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,4	1,1
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	1,9	2,4	2,2	2,3	2,4	2,4	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,4	0,9
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	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,5	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,6	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,4	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,1	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	1,1	0,2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,4	1,0

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,0	0,9
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,6	1,1
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	2,0	2,1	2,0	2,0	1,8	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,1	0,6
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,9	6,2	6,6	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	6,6	5,2	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	74,2	7,0	3,1
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	4,4	3,9	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	4,4	0,6
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	4,7	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,2	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	5,0	2,3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	5,0	5,2	5,1	5,0	5,0	4,8	4,3	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	40,3	5,2	1,7
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,5	0,6
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,0	0,7
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	1,3	1,9	1,5	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,2	0,9
PFV-EL SAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,7	0,9
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	6,6	7,6	6,8	6,4	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,4	4,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	79,4	7,6	3,3
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,6	5,9	6,3	6,6	6,7	6,7	5,3	5,0	6,4	6,1	5,5	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	6,7	2,9
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,4	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	1,6	0,7
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	1,2	4,2	7,2	8,2	8,5	8,7	8,7	8,6	8,5	8,3	7,8	6,2	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	89,3	8,7	3,7
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	1,4	0,1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	4,2	5,8	7,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,4	7,6	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	75,1	8,8	3,1
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	6,6	6,5	7,6	7,7	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	7,7	1,5
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,7	2,2	4,3	5,8	8,0	8,4	9,2	7,6	8,6	5,9	7,7	4,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	79,5	9,2	3,3
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,8	19,2	77,2	80,6	79,9	80,3	80,1	80,4	80,3	79,3	61,9	32,0	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	767,7	80,6	32,0
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,6	0,9
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,9	1,4	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,7	0,8
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,5	0,9	1,1	2,2	2,3	2,5	2,4	2,4	2,3	0,7	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,5	0,8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	0,0	1,1	1,9	2,4	4,4	4,7	4,9	4,8	4,7	4,7	1,5	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	4,9	1,6
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,5	1,0
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,6	4,9	5,2	5,1	4,7	4,9	5,2	4,7	3,9	4,1	2,5	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	5,2	2,2
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,8	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	3,0	0,4
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	2,5	7,2	7,4	7,4	7,5	7,5	7,4	7,3	6,3	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	66,2	7,5	2,8
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,9	4,7	5,3	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,3	4,9	3,8	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,0	5,6	2,4
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,6	2,3	2,4	2,4	2,2	1,8	1,3	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,4	0,7
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,9	5,7	7,1	8,0	8,3	8,2	7,5	6,5	4,9	2,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,6	8,3	2,7
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,6	1,0
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	5,9	7,2	8,0	8,3	8,5	8,6	8,3	7,6	6,6	5,1	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,6	8,6	3,4
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,4	7,6	8,3	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	8,3	1,4
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,7	7,7	8,2	8,2	8,2	8,1	7,9	7,9	5,1	5,7	6,2	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	82,1	8,2	3,4
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,2	6,0	6,6	6,9	7,0	7,1	7,0	6,9	6,8	6,4	6,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	73,2	7,1	3,0
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,6	1,3	4,1	8,2	8,9	8,9	9,0	8,9	7,5	6,6	4,5	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	74,0	9,0	3,1
PFV-GABARDO_VERANO	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
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	9,5	9,5	9,5	9,4	9,6	9,6	9,9	10,0	9,6	9,8	9,8	9,8	9,5	9,3	9,4	9,5	9,4	9,6	10,0	10,7	10,5	10,0	9,9	9,8	233,6	10,7	9,7
CERROPABELLON-U2_GEO	9,1	9,2	9,2	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4	8,9	8,9	8,8	8,6	8,5	8,4	8,5	8,4	8,3	8,6	8,7	8,6	8,9	9,3	9,2	8,7	213,2	9,4	8,9
CERROPABELLON-U3_GEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-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	60,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,3	60,3
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	291,4	313,4	300,1	300,8	298,2	298,2	300,6	284,1	25,2	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	2412,0	313,4	100,5
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	56,0	90,0	146,0	90,0	6,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2																											

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MW/hh	DMED MW/hh
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	41,0	42,0	116,0	256,0	180,0	140,0	0,0	805,0	256,0	33,5
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	89,0	87,0	232,0	89,0	9,7
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	351,0	350,7	351,1	351,9	351,6	348,5	348,5	274,7	229,6	221,1	183,4	175,2	175,6	176,1	176,2	176,1	176,0	176,1	176,1	246,3	329,2	350,3	351,6	352,3	6399,3	352,3	266,6
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	373,3	373,4	373,2	373,2	373,2	373,2	373,3	348,3	202,7	187,8	174,7	182,1	176,4	194,2	283,3	295,2	362,0	359,3	245,1	284,1	374,2	375,1	374,6	374,2	7406,0	375,1	308,6
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	28,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	101,0	116,0	117,0	119,0	498,0	119,0	20,8
LOSVENTOS_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	16,2	16,2	16,1	16,1	16,0	16,0	13,8	6,7	9,2	12,0	7,7	14,6	14,3	13,9	13,7	14,3	15,0	15,3	15,2	15,3	15,8	15,8	15,8	7,9	332,9	16,2	13,9
NUOVA 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
NUOVARENCA_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
NUOVARENCA_GNL	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	130,0	0,0	77,0	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1564,0	167,0	65,2
NUOVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUOVARENCA_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
NUOVARENCA_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
NUOVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	5,8	6,8	7,0	6,9	7,0	6,8	6,9	5,7	1,0	4,5	4,6	1,9	7,0	5,9	6,3	6,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	130,9	7,0	5,5
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
CMPTCISSUE_COGEN	0,4	0,4	1,0	0,6	0,5	0,5	0,9	1,1	0,9	0,6	0,3	0,3	0,3	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	8,4	1,1	0,4
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	82,0	64,0	146,0	82,0	6,1	
CANDELARIA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,0	112,0	191,0	112,0	8,0	
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	4,3	29,4	0,0	33,7	29,4	1,4
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														

	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-CMPCSAÑTEFE_COGEN	5,8	5,2	4,8	5,2	5,2	6,6	8,3	5,7	5,2	5,7	7,0	7,4	6,7	5,7	6,2	5,6	4,6	2,7	1,2	2,2	1,1	2,4	2,6	6,1	119,2	8,3	5,0
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	0,0	15,0	0,0	0,6
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUICO-MAPA	33,6	33,6	34,7	36,7	37,8	36,4	35,8	38,7	38,4	37,2	36,5	36,5	38,9	38,7	40,9	39,9	38,1	36,6	35,7	35,0	38,0	36,9	35,9	36,9	887,1	40,9	37,0
CHOLGUAN_COGEN	12,8	11,9	12,4	13,4	12,7	12,8	12,6	12,6	9,9	8,4	8,1	14,0	16,6	16,0	14,5	13,9	13,8	14,1	14,5	15,2	15,6	15,6	15,3	16,0	322,7	16,6	13,4
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	10,9	13,7	0,7	25,3	13,7	1,1	1,1
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	37,0	36,5	37,5	36,5	37,0	37,5	34,5	33,5	33,5	32,5	34,0	33,5	33,5	33,0	33,5	33,0	33,5	33,5	33,5	33,5	34,0	34,0	34,0	33,5	826,0	37,5	34,4
ESCUADRON_COGEN	2,0	2,0	2,0	1,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	17,2	2,0	0,7
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
ARAUICO_COGEN	4,1	2,8	2,9	5,4	5,5	3,4	2,8	4,1	3,1	2,0	2,0	3,3	4,4	4,1	6,0	6,0	4,6	4,9	4,2	2,4	4,7	3,5	2,2	2,4	90,5	6,0	3,8
LAUTARO-1_COGEN	26,1	0,0	26,2	26,2	26,3	26,3	26,3	26,4	26,0	18,8	22,2	23,3	13,2	20,5	25,6	26,1	26,1	26,1	26,0	22,7	25,2	26,5	26,6	25,8	564,3	26,6	23,5
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	23,9	0,0	0,0	23,9	23,9	1,0
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	3,8	0,0	0,0	3,8	3,8	0,2
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-NAVES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	24,0	1,1	1,0
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0																								

	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	
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-LOS-PINOS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,8	1,2	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	54,2	2,4	2,3
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,2	3,6	3,4	5,6	7,5	7,6	8,2	7,5	7,5	3,7	4,8	4,7	1,0	0,0	0,0	0,0	72,2	8,2	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	
LONGUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CIRUEILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	-398,1	-428,0	-448,5	-467,9	-447,6	-347,5	-298,8	-179,6	298,6	272,4	293,3	227,0	241,0	288,4	341,2	256,9	207,4	190,0	187,0	-126,9	-254,3	-289,9	-347,4	-369,9	-1601,2	341,2	-66,7	
CHANGOS->CUMBRES C2	-398,1	-427,8	-226,9	-467,4	-447,2	-347,8	-299,4	-181,0	294,6	268,7	289,5	223,6	237,6	284,8	337,0	252,9	203,6	186,3	183,2	-128,7	-255,0	-290,5	-347,7	-370,2	-1425,9	337,0	-59,4	
CUMBRES->CHANGOS C1	349,0	389,5	410,4	432,5	398,7	289,8	238,0	112,1	-381,0	-359,6	-388,9	-312,7	-315,8	-336,5	-393,3	-417,7	-396,5	-324,6	-298,1	49,9	214,6	300,1	352,4	329,4	-58,2	432,5	-2,4	
CUMBRES->CHANGOS C2	346,9	387,6	408,6	430,7	396,8	287,7	235,6	109,7	-384,1	-363,2	-392,5	-316,3	-319,4	-340,2	-396,9	-421,0	-399,8	-327,6	-301,0	47,4	212,3	298,0	350,6	327,6	-122,7	430,7	-5,1	
TOTAL HORA.	7504,3	7144,7	6935,1	6839,4	6740,6	6585,3	6654,2	6805,2	6527,6	7051,9	7370,5	7830,																

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 30 de diciembre de 2024

30-12-2024																	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	-		RALCO_sinv							Cambio CMG						-		
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV3_GNL_B	362	N	LC	PC	MTP	OM					ENGLIE	-	-		
00:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	N	LC	PC	PCP	OM					ENLASA	-	-		
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
00:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-		
00:02:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	75	RO	-	CI	-	RE	Por requerimiento de la DOH		N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-		
00:02:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento DOH		N		ENEL GENERACION	-	-		
00:02:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento DOH		N		ENEL GENERACION	-	-		
00:02:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento de la DOH		N		ENEL GENERACION	-	-		
00:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
00:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	N	LC	PS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
00:17:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	0	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en rpebas, según IF 2024005599			IF2024005599	ENGLIE	-	-		
00:19:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-		
00:27:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	DN	DLC	FS	MTP	OM	Central queda F/S.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
00:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC.		N		COLBUN	-	-		
01:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC.		N		COLBUN	-	-		
01:13:00	-	RALCO-1	TOCOPILLA-U16_TG1+TV3_GNL_B	90	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG						-		
01:13:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-		
01:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
01:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
01:26:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG						-		
01:26:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-		
01:26:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
01:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
01:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	CI	-	OM			N		COLBUN	-	-		
01:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	CI	-	OM			N		COLBUN	-	-		
01:44:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV3_GNL_B	300	LF	LC	CI	MTP	RE	Limitada a 300 MW por control temperatura descarga agua de mar.			U2024002055	ENGLIE	-	-		
02:26:00	-		COLBUN_sinv							Cambio CMG						-		
02:26:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
02:54:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de gas.				CARDONES	-	-		
03:30:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	200	LF	LC	PC	PCP	OM	Disponible, cancelada IF 2024005599. Limitada a 200 MW.			U2024002056	ENGLIE	-	-		
03:32:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B							Cambio CMG						-		
03:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	340	LF	LC	PC	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - U202400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-		
04:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OT	Sincronizada más SSCC.		N		COLBUN	-	-		
04:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OT			N		COLBUN	-	-		
04:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSCC		N		COLBUN	-	-		
04:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OT	Finaliza SSCC		N		COLBUN	-	-		
04:21:00	-		COLBUN_sinv							Cambio CMG						-		
04:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - U202400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-		
05:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC		N		COLBUN	-	-		
05:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC				COLBUN	-	-		
05:36:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG						-		
05:36:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
05:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-		
05:36:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-		
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.				CARDONES	-	-		
06:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
06:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
06:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-		
06:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMAT	-	OM	Sincronizada.				CARDONES	-	-		
06:23:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B							Cambio CMG						-		
06:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				CARDONES	-	-		
06:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	340	LF	LC	MT	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - U202400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-		
06:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC		N		COLBUN	-	-		
06:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OT	Sincronizada más SSCC		N		COLBUN	-	-		
06:33:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	62	RO	-	CI	-	RE	Por requerimiento de la DOH		N	U2024001967	ENEL GENERACION	-	-		
06:33:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	62	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento DOH		N		ENEL GENERACION	-	-		
06:33:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	62	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento DOH		N		ENEL GENERACION	-	-		
06:33:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	64	N	-	CI	-	RE	Por requerimiento de la DOH		N		ENEL GENERACION	-	-		
06:40:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-		
06:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
06:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
06:49:00	-		RAPEL							Cambio CMG						-		
06:49:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Sincronizada.		N		ENEL GENERACION	-	-		
06:59:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Finalizada pruebas. Cancelada S202024130953.				ENORCHILE	-	-		
07:15:00	-		PEHUENCHE							Cambio CMG						-		
07:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
07:15:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-		
07:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
07:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - U202400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-		
07:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PS	PCP	OM				U2021001953 - U2019000973 - U2022001252 - U202400194 - U2024001337	ENEL GENERACION	-	-		
07:18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
07:25:00	-		SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A							Cambio CMG						-		
07:25:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				U2024000732 - 20241216906	AES ANDES	-	-		
07:25:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	LF	LC	MT	-	OM				U2023001949 - 20241216910	AES ANDES	-	-		
07:25:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	N	LC	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-		
07:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	LC	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-		
07:25:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	LC	MT	-	OM			N	U2024001209 - U2024001513	ENLASA	-	-		
07:25:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUICO	-	-		
07:25:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	LC	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-		
07:25:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
07:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
07:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
07:25:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
07:25:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-		

30-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv							Cambio CMG					-	-
07:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L20210001953 - L20219000973 - L20220001252 - L20240001947 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
07:40:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	N	LC	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
07:40:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	220	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
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	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:40:00	-	MASISA	MASISA_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	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:40:00	-	NUOVAALDEA-2	NUOVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	37	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES ANDES	-	-
07:40:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	LF	LC	MT	PCP	OM				L2024002056	ENGIE	-	-
07:44:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L20210001953 - L20219000973 - L20220001252 - L20240001947 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:46:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	224	LF	LC	PS	PCP	OM				L20210001953 - L20219000973 - L20220001252 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
07:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L20210001953 - L20219000973 - L20220001252 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	L20232002270	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	LF	LC	PS	MTP	OM			N	L2024002055	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DN	-	PS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	RE	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	L2024000660 L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-			-						Inicia Cxk LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			CDC	-	-
08:21:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L2024000660 L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:27:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	125	LF	LC	PS	MTP	OM				L2024002055	ENGIE	-	-
08:30:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	C. Tocopilla U-16 sin limitación, cancelada lt. 2024002055.					-	-
08:37:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	DP	DLC	FS	-	OT	Según DP 2024131498			D2024131498	ENGIE	-	-
08:37:00	-	TOCOPILLA-TG2	TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	DP	DLC	FS	-	OT	Según DP 2024131499			D2024131499	ENGIE	-	-
08:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:41:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:45:00	-	NUVARENCA	NUVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	DF	DLC	FS	-	OT	Falla en PMM			MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:53:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	34	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	44	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
08:53:00	-	PPV-SOLDESERTEO	PPV-SOLDESERTEO	114	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 224,4 MW; origen: SITH	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
08:53:00	-			-						Inicia Cxk LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		CDC	-	-
08:53:00	-	Colocación: 193; Ajuste: -100	CDC	-						Inicia Prrrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		CDC	-	-
08:55:00	-			-						Finaliza Cxk LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-		CDC	-	-
08:59:00	-	Colocación: 127; Ajuste: -60	CDC	0						Ajuste Prrrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-			-	-
08:59:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	22	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
08:59:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	29	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
08:59:00	-	PPV-SOLDESERTEO	PPV-SOLDESERTEO	75	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITH	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
09:08:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
09:08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM			N		SANTA FE	-	-
09:08:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM			N		COMASA	-	-
09:08:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM			N		ARAUCO	-	-
09:08:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
09:08:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM			N		SANTA FE	-	-
09:08:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM			N		KDM	-	-
09:08:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM			N		STS	-	-
09:08:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM			N		SANTA MARTA	-	-
09:08:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM			N		ENAP BIOBIO	-	-
09:08:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM			N		SANTA FE	-	-
09:08:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
09:08:00	-	NUOVAALDEA-2	NUOVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	37	N	LC	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-
09:14:00	-	Colocación: 66; Ajuste: -60	CDC	-						Ajuste Prrrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-			-	-
09:14:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	12	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	15	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
09:14:00	-	PPV-SOLDESERTEO	PPV-SOLDESERTEO	39	N	-	GI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITH	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
09:18:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:19:00	-			-						Inicia Cxk LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		CDC	-	-
09:22:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG					-	-
09:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
09:24:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:27:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela DP 2024131498	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
09:27:00	-	TOCOPILLA-TG2	TOCOPILLA-TG2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela DP 2024131499	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
09:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
09:37:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:43:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DN	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
09:50:00	-			-						Inicia Cxk LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-
10:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:09:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:18:00	-	NUVARENCA	NUVARENCA_TG1+TV2_GNL_A	0	PMM	LC	EP	-	EP	Según 2024085793			MM2024085793	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:25:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
10:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:25:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM			N		ARAUCO	-	-
10:25:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			N		ARAUCO	-	-
10:25:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM			N				

30-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		BALCO-1inv	-						Cambio CMG						
10:25:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
10:25:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
10:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	1	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
10:25:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
10:25:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2LORO-1inv	0	N	-	FS	-	OT			N		ENEL GENERACION	-	-
10:27:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2LORO-1inv	0	DN	-	FS	-	OT			N		ENEL GENERACION	-	-
10:27:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:32:00	-			-						Inicia Cx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun			CDC	-	-
10:36:00	-		EBNC	-						Cambio CMG						
10:36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				ACCIONA	-	-
10:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				ACCIONA	-	-
10:36:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				ACCIONA	-	-
10:36:00	-	PE-VALMEYDA	PE-VALMEYDA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
10:36:00	-	PEV-ELCOMERO	PEV-ELCOMERO	152	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
10:36:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
10:36:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	159	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
10:36:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PE-LOSQUIRINDOS	PE-LOSQUIRINDOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PE-LOSLOMOS	PE-LOSLOMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Pronditico				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Pronditico				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: Pronditico				AES ANDES	-	-
10:36:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico				ANP	-	-
10:36:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
10:36:00	-	NEUVAALDEA_BLI_COGEN	NEUVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
10:36:00	-	NEUVAALDEA_BLI-BL2_COGEN	NEUVAALDEA_BLI-BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
10:36:00	-			-												
10:36:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
10:36:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
10:36:00	-	CHIBIRGO-1	CHIBIRGO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:36:00	-	CHIBIRGO-2	CHIBIRGO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:36:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Pronditico				COLBUN	-	-
10:36:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
10:36:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	164	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR				COLBUN	-	-
10:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico				COLBUN	-	-
10:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				COLBUN	-	-
10:36:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronditico				COLBUN	-	-
10:36:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronditico				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronditico				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: Pronditico				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	LOMALTA	LOMALTA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Pronditico				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	PILMAQUEN-6	PILMAQUEN-6	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronditico				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	OPRESSES-4	OPRESSES-4	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
10:36:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-FINSTERRAE	PEV-FINSTERRAE	193	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-CAMPOLISEL	PEV-CAMPOLISEL	296	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 272,1 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PEV-DONHUMBERTO	PEV-DONHUMBERTO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				ENGIE	-	-
10:36:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
10:36:00	-	PE-CLAJAMA	PE-CLAJAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)				ENGIE	-	-
10:36:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
10:36:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Pronditico				ENGIE	-	-
10:36:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR				ENGIE	-	-
10:36:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)				ENGIE	-	-
10:36:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
10:36:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR				ENGIE	-	-
10:36:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169,1 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
10:36:00	-	PEV-LLANDELLAMPLOS	PEV-LLANDELLAMPLOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR				ENKASA	-	-
10:36:00	-	PEV-SANTIASABEL	PEV-SANTIASABEL	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: Pronditico				ENOR CHILE	-	-
10:36:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
10:36:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(-)				ENOR CHILE	-	-
10:36:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico				ENOR CHILE	-	-
10:36:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-										

30-12-2024														SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		RALCO-1inv	-						Cambio CMG							-	-
10:36:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:36:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:36:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:36:00	-	MAAMPL-1	MAAMPL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:36:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:36:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:36:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
10:36:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
10:36:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
10:36:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
10:36:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
10:36:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
10:36:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
10:36:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
10:36:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
10:36:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
10:36:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
10:36:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
10:36:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
10:36:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PE-LOMASDEVALDECO	PE-LOMASDEVALDECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
10:36:00	-	LIAJIVE-2_COGEN	LIAJIVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
10:36:00	-	HIDROCOMOCHO	HIDROCOMOCHO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
10:36:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
10:36:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
10:36:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
10:36:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
10:36:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
10:36:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
10:36:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
10:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMGES	-	-	
10:36:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMGES	-	-	
10:36:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMGES	-	-	
10:36:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SEMGES	-	-	
10:36:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
10:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
10:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
10:36:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-	
10:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:36:00	-	PE-UCQUER-2	PE-UCQUER-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCQUER	-	-	
10:36:00	-	PE-LAULOR	PE-LAULOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCQUER	-	-	
10:36:00	-	Colocación: 5879; Ajuste: 0	CDC							Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-	
10:44:00	-	Colocación: 6057; Ajuste: 460	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-	
10:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
10:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
10:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
10:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
10:44:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
10:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
10:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
10:44:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PFV-BOLENC-1	PFV-BOLENC-1	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.2 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PE-SANMATAIS	PE-SANMATAIS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
10:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-	
10:44:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
10:44:00	-	NEUVALDEA_B11_COGEN	NEUVALDEA_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
10:44:00	-	NEUVALDEA_B11+B12_COGEN	NEUVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
10:44:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-	
10:44:00	-	PULIFU-2	PULIFU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-	
10:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-	
10:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN			

30-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:44:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	313	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-GUANCHINI	PFV-GUANCHINI	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENKASA	-	-
10:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.9 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-PUNTAOCLORDADA	PE-PUNTAOCLORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-LACKUZULGAR	PFV-LACKUZULGAR	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:44:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:44:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	164	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:44:00	-	MANIPPOSAS	MANIPPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:44:00	-	URICAY-1	URICAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:44:00	-	URICAY-2	URICAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	MANPIL-1	MANPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	PE-ALBORDA	PE-ALBORDA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:44:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:44:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:44:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 122.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:44:00	-	PFV-ELEUCIANO	PFV-ELEUCIANO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:44:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:44:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:44:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:44:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:44:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PE-LOMASDELVALLEJO	PE-LOMASDELVALLEJO	24	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PE-MALICONORTE	PE-MALICONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:44:00	-	LAJAVE-1 COGIN	LAJAVE-1 COGIN	3	N	-	G	-	OM							

30-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-sinv							Cambio CMG						
10:51:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:51:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:51:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:51:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:51:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:51:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:51:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:51:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:51:00	-	NEUVALDEA_BLI_COGEN	NEUVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:51:00	-	NEUVALDEA_BLI+BLI_COGEN	NEUVALDEA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:51:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:51:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:51:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	PFV-CHIGALMA-GROSUR	PFV-CHIGALMA-GROSUR	209	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:51:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	ISA-1	ISA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	ISA-2	ISA-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	OSOAGUA	OSOAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:51:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	336	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PE-MONTIVERDONO	PE-MONTIVERDONO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:51:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:51:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-PUNTAOLVEDRA	PE-PUNTAOLVEDRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF1, SSCC, Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

30-12-2024													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	-		RALCO-1 sinv	-						Cambio CMG						-
10:51:00	-	PE-NIGRTE	PE-NIGRTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PE-LOMASDELQUICO	PE-LOMASDELQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
10:51:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-	CUMBERES	CUMBERES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
10:51:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:51:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:51:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	141	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:51:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	87	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
10:51:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:51:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
10:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
10:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
10:51:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
10:51:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
10:51:00	-	PE-UCUQUIR-2	PE-UCUQUIR-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIR	-	-
10:51:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIR	-	-
10:52:00	-	RALCO-1	RALCO-1 sinv	90	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
10:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
11:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1 sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
11:05:00	-	Colocación: 6467; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
11:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PE-TOPLANSUR	PE-TOPLANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,3 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PFV-LIZA	PFV-LIZA	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	55	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PE-LOSICURIOS	PE-LOSICURIOS	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PFV-ANDES3R	PFV-ANDES3R	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANAHUAC	-	-
11:05:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:05:00	-	NUUEVAIDEA, BL1 COGEN	NUUEVAIDEA, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:05:00	-	NUUEVAIDEA, BL1+BL2, COG	NUUEVAIDEA, BL1+BL2, COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:05:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
11:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:05:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:05:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:05:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO-SUR	PFV-DIEGODELAMAGRO-SUR	203	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF-1; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:05:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:05:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	OPRES-1	OPRES-1	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	OPRES-2	OPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	OPRES-3	OPRES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	77	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	OJOSDIAGUA	OJOSDIAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1</												

30-12-2024														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	-		HALCO-11WV							Cambio CMG					-	-
11:05:00	-	PFV-LIANDRELLAMPÓS	PFV-LIANDRELLAMPÓS	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLAJA	-	-
11:05:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-LAHUAYACA-2	PFV-LAHUAYACA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-UNIBRESOLAR	PFV-UNIBRESOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-SOLDILLOANDES	PFV-SOLDILLOANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-SANEDRO-GPG	PFV-SANEDRO-GPG	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-LIANDSEDEVIENTO	PE-LIANDSEDEVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-SANTAGRODOLAR	PFV-SANTAGRODOLAR	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	URCAY-1	URCAY-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	URCAY-2	URCAY-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-LUZDEPORTE	PFV-LUZDEPORTE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-ELREUCANO	PFV-ELREUCANO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-PAMPASOLANDORTE	PFV-PAMPASOLANDORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-QUELAPILUN	PFV-QUELAPILUN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	LIAJAVE-2_COGEN	LIAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	CUMBERES	CUMBERES	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	RIOPICOLQUEN-2	RIOPICOLQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	CENTRALBONITO-MCL	CENTRALBONITO-MCL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-RODECONDDO	PFV-RODECONDDO	151	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PFV-WILULA	PFV-WILULA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	RUCAIATO	RUCAIATO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:05:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	75	N	-	MT	-	OM							

30-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-1inv							Cambio CMG						
11:20:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
11:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.7 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	LOMALTA	LOMALTA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	QLOSDEAGUA	QLOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-LACABAMA	PE-LACABAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-FINCHETERAS	PFV-FINCHETERAS	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	373	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	186	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 185.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-LASSAUNES	PFV-LASSAUNES	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-DONLUBERTO	PFV-DONLUBERTO	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-MONTRECONDON	PE-MONTRECONDON	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-USLOSROS	PFV-USLOSROS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-CAPACORONIO	PFV-CAPACORONIO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-COTA	PFV-COTA	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-LAMA-2	PFV-LAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SOLDILANDRES	PFV-SOLDILANDRES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SANFEDRO-GFG	PFV-SANFEDRO-GFG	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-VALLEDECONDONDO	PFV-VALLEDECONDONDO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:20:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:20:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:20:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC Bloque CH-1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-ALBORA	PE-ALBORA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-				

30-12-2024													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	-		RALCO -simv							Cambio CMG						-
11:20:00	-	CENTRAFE0-MC2	CENTRAFE0-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:20:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:20:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:20:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:20:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
11:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
11:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruvitos	-			-	-
11:20:00	-	Colocación: 6142; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-			-	-
11:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 178,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:20:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:20:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANWAC	-	-
11:20:00	-	VINALES_B13_COGEN	VINALES_B13_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:20:00	-	NUUEVAIDEA_B11_COGEN	NUUEVAIDEA_B11_COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:20:00	-	NUUEVAIDEA_B11-B12_COGEN	NUUEVAIDEA_B11-B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:20:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:20:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:20:00	-	SANCILOMENTE	SANCILOMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:20:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	CURLILUNQUE	CURLILUNQUE	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	ODOSAGUA	ODOSAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:20:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TAUNAYORIENTE	PE-TAUNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TAUNAYPONIENTE	PE-TAUNAYPONIENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-VALDESLOSIENTOS	PE-VALDESLOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212,9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	373	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-VALDESOL	PFV-VALDESOL	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PFV-DONALIMBERTO	PFV-DONALIMBERTO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	LARA-2	LARA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-CAPICORNIJO	PFV-CAPICORNIJO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR						

30-12-2024														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	-	-	RALCO sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
11:29:00	-	CAMILAFUQUEN-1	-	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	CAMILAFUQUEN-2	-	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	NOVASOURCE POWER
11:29:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	NOVASOURCE POWER
11:29:00	-	PPV-SOLDELDOROSANDES	PPV-SOLDELDOROSANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	NOVASOURCE POWER
11:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO
11:29:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RÍO COLORADO
11:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	RÍO COLORADO
11:29:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-CARRERAHPINTO	PPV-CARRERAHPINTO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:29:00	-	LAHUEVE-2 COGEN	LAHUEVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:29:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
11:29:00	-	PPV-RIODECONIDIO	PPV-RIODECONIDIO	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
11:29:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
11:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
11:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
11:29:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruellos	LT 220 kV Lastarria - Cruellos	-	-	-	-	-
11:34:00	-	-	ERNC	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
11:34:00	-	-	RALCO sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
11:34:00	-	RALCO-1	RALCO sinv	245	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TEG-TVTI GN A	359	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PCP	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:34:00	-	CELCO	CELCO BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:34:00	-	LAHUEVE-1	LAHUEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
11:34:00	-	PPV-ALMEDA	PPV-ALMEDA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
11:34:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PPV-DIEGODALMAGRO	PPV-DIEGODALMAGRO	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
11:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
11:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PPV-CAMPDISELSOL	PPV-CAMPDISELSOL	373	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	188	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	CHAPALINA-2	CHAPALINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PPV-LOSLOBOS	PPV-LOSLOBOS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PPV-CAPACORONIO	PPV-CAPACORONIO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PPV-COTA	PPV-COTA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
11:34:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTAOLORADO	PE-PUNTAOLORADO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-															

30-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
11:34:00	-	Colocación: 4709, Ajuste: 200	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
11:34:00	-	-	ENAPIBIOBIO	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAPIBIOBIO	-	-
11:34:00	-	-	LAUTARO-1	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
11:34:00	-	-	SANTAFE-BL1-BL2-BL3	57	N	-	PC	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SANTAFE	-	-
11:34:00	-	-	PEHUENCHE-1	126	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	-	PEHUENCHE-2	126	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	-	NUOVAALDEA-3	37	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:34:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
11:34:00	-	-	PFV-CHANARES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	-	PFV-FINISTERRAE	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	-	PFV-LALACKAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:40:00	-	-	NUOVAERENA	161	MM	-	FS	-	MM	Segun 2024085793	-	-	MM2024085793	GENERADORA METHOPOLITANA	-	-
11:46:00	-	-	PEHUENCHE-1	270	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:48:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
11:48:00	-	-	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:48:00	-	-	SANISORDO-2	200	N	LC	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:48:00	-	-	PEHUENCHE-2	126	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:50:00	-	Colocación: 4555, Ajuste: 0	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ALMEYDA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CFI-1, SSCC: Bloque CFI-2	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ELROMERO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.6 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CFI-1, SSCC: Bloque CFI-2	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	-	PFV-MALGARIDA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CFI-1, SSCC: Bloque CFI-2	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:50:00	-	-	PE-LOSCURIOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	-	PFV-BOLERO-1	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ANDES2B	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ANDES4	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:50:00	-	-	PFV-DIEGOLMARGOSUR	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CFI-1, SSCC: Bloque CFI-2	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	-	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
11:50:00	-	-	PE-SIERRAGORDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PE-TALINAVORIENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PE-TALTAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-CHANARES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-FINISTERRAE	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LALACKAMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LALACKAMA-2	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-SOLEDILLA	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-CAMPODELSOL	363	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-VALLEDESOL	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-GUANCHI	188	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LASALINAS	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:50:00	-	-	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	-	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	-	PE-CALAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LOSOLOROS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-TAMAYA	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-CAPICORNIO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-COYA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-SANTASABEL	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-PAMPATIGRE	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-CARBOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-CARBOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-CARBOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-ELARAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-CERROCOMANDADOR	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-CONEO	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CFI-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-JAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-UNIBRESOLAR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-SOILELOSANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LACRUZSOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-SANFORDO-GPG	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-JAMA-1	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-VALLEESCONDIDO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-LLANDESVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ILENA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENROR CHILE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-CME1	190	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:50:00	-	-	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ININERX	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LUZDELMORTE	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ELPELICANO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:50:00	-	-	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-DIEGODELMARGO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-JAVERA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-LAHUELLA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CFI-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-DOMEYKO	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:50:00	-	-	PFV-GRANJA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CFI-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
11:50:00	-	-	PFV-ROSCONCIBIDO													

30-12-2024														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	-		HALCO-simv							Cambio CMG					-	-
11:59:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
11:59:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
11:59:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,9 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-SOLDILLOANDES	PFV-SOLDILLOANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
11:59:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
11:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
11:59:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:59:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
11:59:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
11:59:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
11:59:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:06:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	Colocación: 4563; Ajuste: 300	CDC	0						Ajuste Priorata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			-	-
12:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,2 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-ANDES1B	PFV-ANDES1B	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	116	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:35:00	-	PE-SERRAORDORA	PE-SERRAORDORA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-CHANNARES	PFV-CHANNARES	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-FINSTERBAE	PFV-FINSTERBAE	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212,3 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-SOLDUELLA	PFV-SOLDUELLA	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LASISALINAS	PFV-LASISALINAS	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-MONTRECONDIDO	PE-MONTRECONDIDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
12:35:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147,9 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistco	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA													

30-12-2024														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	-		RALCO_sinv							Cambio CMG							
12:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.4 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
12:39:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
12:39:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
12:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-	
12:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-CHANARAS	PFV-CHANARAS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	216	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 215.7 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	343	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 374.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.9 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:39:00	-	PE-MONTRECONDIDO	PE-MONTRECONDIDO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
12:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
12:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
12:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
12:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	103	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
12:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
12:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
12:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-	
12:39:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.2 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-SOLLOSANDES	PFV-SOLLOSANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	94	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.9 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
12:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	180	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
12:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INERXERG	-	-	
12:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
12:39:00	-	PFV-EPLUCANO	PFV-EPLUCANO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
12:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
12:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-LOMEYO	PFV-LOMEYO	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
12:39:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
12:39:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
12:39:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
12:56:00	-	PFV-LOSA	PFV-LOSA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	S/E Calama 220/110 kV	-		ACCIONA	-	-	
12:56:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.6 MW; origen: SIFR	S/E Calama 220/110 kV	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 kV	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
12:56:00	-	Colación: 98; Ajuste -20	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV	-		CDC	-	-	
12:56:00	-									Inicio Ctx S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV	-		CDC	-	-	
13:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1, GN, A	260	DN	DLC	PP	-	OM						COLBUN	-	-
13:05:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1, GN, A	260	DN	DLC	G	-	OM						COLBUN	-	-
13:05:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	G	-	OM						ENEL GENERACION	-	-
13:08:00	-	Colación: 6507; Ajuste -300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			-	-	
13:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
13:08:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	170	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 192.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
13:08:00	-	PFV-MALGANDIA	PFV-MALGANDIA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-	
13:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.6 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: Prondstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
13:08:00	-	PFV-DIEGOALM															

30-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO -sinv							Cambio CMG						-
13:08:00	-	PFV-IAAMA-1	PFV-IAAMA-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-VALLEDESCONDO	PFV-VALLEDESCONDO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
13:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	122	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:08:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-DOEMYKO	PFV-DOEMYKO	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:08:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-RIOSCONIDIO	PFV-RIOSCONIDIO	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
13:08:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
13:19:00	-	Colocación: 4649; Ajuste: SSO	CDC	0						Ajuste Piorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			-	-
13:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
13:19:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	173	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
13:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
13:19:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:19:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
13:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	187	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
13:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
13:19:00	-	PE-SERRAAGORDA	PE-SERRAAGORDA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	218	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	327	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	175	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:19:00	-	PE-MONTREDEONDO	PE-MONTREDEONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:19:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:19:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
13:19:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-IAAMA-2	PFV-IAAMA-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-SOLDOSANDES	PFV-SOLDOSANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-IAAMA-1	PFV-IAAMA-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-VALLEDESCONDO	PFV-VALLEDESCONDO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:19:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	177	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
13:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:19:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR						

30-12-2024														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	-		RALCO-1 sinv	-						Cambio CMG					-	-
13:46:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
13:46:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	98	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	126	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	172	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INERXEG	-	-
13:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:46:00	-	PFV-EUPULICANO	PFV-EUPULICANO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
13:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:46:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:46:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:46:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:46:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
13:46:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
13:46:00	-	PFV-RIECONDIRIO	PFV-RIECONDIRIO	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
13:46:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:00:00	-		RALCO-1 sinv	0						Cambio CMG					-	-
14:00:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1 sinv	90	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:09:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:09:00	-	RALCO-1	RALCO-1 sinv	245	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:13:00	-	PFV-ANDES2	PFV-ANDES2	80	C	-	OP	-	OM	Inicia maniobras hacia SADI				AES ANDES	-	-
14:16:00	-	RALCO-1	RALCO-1 sinv	345	N	-	G	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	200	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:20:00	-	Colocación: 458; Ajuste: J00	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			-	-
14:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:20:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:20:00	-	PFV-MALGARDIA	PFV-MALGARDIA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:20:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:20:00	-	PFV-DIEGODELAMAGROSR	PFV-DIEGODELAMAGROSR	170	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	200	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-CAMPOLDESOL	PFV-CAMPOLDESOL	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 172,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:20:00	-	PE-MONTERECONDIRIO	PE-MONTERECONDIRIO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	132	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:20:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-				

30-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centros de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-1inv	-						Cambio CMG						-
14:46:00	-	COLBUN-2	COLBUN-1inv	100	DN	-	PP	-	OM							-
14:55:00	-		SANJOSE-2 TGI-UTV, GN_A	0						Con SSCC		N		COLBUN	-	-
14:55:00	-		RALCO-1inv	90	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG						-
14:56:00	-	COLBUN-2	COLBUN-1inv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
15:12:00	-	Colocación: 14; Ajuste: -40	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal					-
15:12:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal			ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal			RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV María Elena - Kimal			RNE	-	-
15:17:00	-	Colocación: 4213; Ajuste: -80	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-
15:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:17:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	147	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
15:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
15:17:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	265	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:17:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
15:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-SOLDELOANDES	PFV-SOLDELOANDES	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-VALLESDONDO	PFV-VALLESDONDO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:17:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERACIÓN METROPOLITANA	-	-
15:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			INERGENX	-	-
15:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
15:17:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-
15:17:00	-	PE-PUNTAISERIA	PE-PUNTAISERIA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC WORLD	-	-
15:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-JAUVERA	PFV-JAUVERA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-CONANTONIA	PFV-CONANTONIA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-
15:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
15:17:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-
15:28:00	-		RALCO-1inv	0						Cambio CMG						-
15:28:00	-		RALCO-2 TGI, GN_A	200	N	-						N		ENEL GENERACION	-	-
15:44:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI, GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN	-	-
16:09:00	-	Colocación: 4089; Ajuste: -60	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico					-
16																

30-12-2024														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	-		RALCO -sin_v	-						Cambio CMG						-	
16:09:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-CHAMMA	PFV-CHAMMA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-CERROTIGRE	PFV-CERROTIGRE	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
16:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INERGEN	-	-	
16:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
16:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
16:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:09:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:09:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:09:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:09:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:09:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
16:09:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
16:09:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
16:09:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
16:15:00	-	RALCO-1	RALCO -sin_v	345	N	-	PC	-	OM			N			ENEL GENERACION	-	-
16:26:00	-	Colocación: 4086; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Priorata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-			-	-	
16:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
16:26:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164,6 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
16:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
16:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
16:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
16:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
16:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
16:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
16:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-	
16:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-	
16:26:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-FRUTILLERA	PFV-FRUTILLERA	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-CAMPDOLISOL	PFV-CAMPDOLISOL	290	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
16:26:00	-	PE-MONTESCONDIDO	PE-MONTESCONDIDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	CHAPOLIN-2	CHAPOLIN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	119	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASE	-	-	
16:26:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:26:00	-	PFV-CHAMMA	PFV-CHAMMA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	

30-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-11W	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
16:48:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-FINSTERBAE	PPV-FINSTERBAE	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 242.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	258	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 272.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-VALDESOLO	PPV-VALDESOLO	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	134	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:48:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:48:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:48:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:48:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:48:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
16:48:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-LANUA-2	PPV-LANUA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-SOLOSANDÉS	PPV-SOLOSANDÉS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-LACUZCOLAR	PPV-LACUZCOLAR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:48:00	-	PPV-CEM1	PPV-CEM1	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
16:48:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:48:00	-	PPV-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:48:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:48:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:48:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:48:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:48:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:48:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:48:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:48:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:48:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:48:00	-	PPV-ROSCONDIRIO	PPV-ROSCONDIRIO	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:48:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:16:00	-	Colocación: 4191; Ajuste: 209			CDC	-	-	-	-	Ajuste Priorata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
17:16:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:16:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:16:00	-	PPV-MALAGANDA	PPV-MALAGANDA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:16:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PPV-ANDES28	PPV-ANDES28	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:16:00	-	PPV-DIEGODEALMAGROUR	PPV-DIEGODEALMAGROUR	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:16:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-FINSTERBAE	PPV-FINSTERBAE	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 242 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-SOLEDILLA	PPV-SOLEDILLA	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	260	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 272.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-VALDESOLO	PPV-VALDESOLO	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	145	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:																

30-12-2024														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	-		RALCO-1inv	-	-	-				Cambio CMG						
17:16:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:16:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:16:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:16:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	Colocación: 4270; Ajuste: 250	CDC	3	N	-	G	-	OM	Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-		-	-
17:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:27:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:27:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	190	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 243,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	293	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	152	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 135,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
17:27:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-SOLDELANDES	PFV-SOLDELANDES	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:27:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HUB	-	-
17:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-JAYERA	PFV-JAYERA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	143	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:27:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:27:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:28:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVI GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV		-	-	COLBUN	-	-
17:45:00	-	Colocación: 4292; Ajuste: 250	CDC	3	N	-	G	-	OM	Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-		-	-
17:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:45:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:45:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:45:00																

30-12-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO-1_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:45:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PPV-LACKUZSOLAR	PPV-LACKUZSOLAR	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.9 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130.6 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
17:45:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:45:00	-	PPV-ELELICANO	PPV-ELELICANO	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:45:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: Gen.Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:45:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:45:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:45:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:45:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:45:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:45:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	142	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:45:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:45:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:45:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:51:00	-	-	SANISDR0-2_T61-TV1, GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:51:00	-	RALCO-1	RALCO-1_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:51:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
17:53:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DF	-	FS	-	OT	Falla en la partida	-	N	IF204005660	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	80	OT	N	LC	PC	PCP	Subida Anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	COCHRANE-COH1	COCHRANE-COH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OT	Subida Anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	COCHRANE-COH2	COCHRANE-COH2_CAR	275	LF	LC	PC	-	OT	Subida Anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	MEILLONES-LEM	MEILLONES-LEM_CAR	200	LF	LC	PC	PCP	OT	Subida Anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
18:01:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:11:00	-	PPV-ANDES2	PPV-ANDES2	70	N	-	G	-	OM	Inicia maniobras hacia SEN	Prometa Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE, RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MT	RE	-	-	N	LT202200270	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	Colocación: 4270; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prrorata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
18:16:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PPV-DIEGODEALMAGROUR	PPV-DIEGODEALMAGROUR	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+); SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	175	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-SODELILLA	PPV-SODELILLA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	268	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-GUANDACH	PPV-GUANDACH	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	CHAPADUNA-2	CHAPADUNA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PPV-CAPICORINIO	PPV-CAPICORINIO	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PPV-LLANODELLAMPLOS	PPV-LLANODELLAMPLOS	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
18:16:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+); SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen.Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PPV-LAHUELLA-2	PPV-LAHUELLA-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PPV-URIBESOLAR														

30-12-2024														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	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
19:13:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
19:13:00	-	PPV-EUCUMERO	PPV-EUCUMERO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
19:13:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
19:13:00	-	PE-LOSCUROS	PE-LOSCUROS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
19:13:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	114	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SIFR; SSCC - Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	130	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-CAMPODELISOL	PPV-CAMPODELISOL	232	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 316,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-GUANCHICH	PPV-GUANCHICH	120	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
19:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
19:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
19:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
19:13:00	-	PPV-LIDROS	PPV-LIDROS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
19:13:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
19:13:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
19:13:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
19:13:00	-	PPV-LLANDELLAMPOS	PPV-LLANDELLAMPOS	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLISA	-	-	
19:13:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-CERROCOMANDOR	PPV-CERROCOMANDOR	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-LAHUAYAC-2	PPV-LAHUAYAC-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-SANFIDRO-GPG	PPV-SANFIDRO-GPG	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:13:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	HENERGEX	-	-	
19:13:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
19:13:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
19:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
19:13:00	-	PPV-CARRERAINTO	PPV-CARRERAINTO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
19:13:00	-	PPV-DIEGOSALMAGRO	PPV-DIEGOSALMAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
19:13:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
19:13:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
19:13:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
19:13:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
19:13:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
19:13:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
19:13:00	-	PPV-ROSCONDDO	PPV-ROSCONDDO	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
19:13:00	-	PPV-WILLIA	PPV-WILLIA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
19:15:00	-	PANGUE 2	PANGUE 2	80	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-	
19:17:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-	
19:18:00	-	PANGUE 3	PANGUE RALCO sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS, CNMIA, GNL, D	30	DN	-	DLC	-	PP	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TGI, GN, A	160	DN	-	DLC	-	PP	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:21:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	SANISORDO-2	SANISORDO-2, TGI+TV1, GN, A	399	N	-	LC	PC	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	TERMOPIACIFICO	TERMOPIACIFICO, DIESEL	-	PO	-	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
19:23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	-	-	-	
19:24:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorratea LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	-	-	
19:24:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV María Elena - Kimal	all LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	-	-	-	
19:26:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
19:26:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-											

30-12-2024															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	-		RALCO simv							Cambio CMG						
20:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	PCP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-		NEHUENCO-1 TG1, GN, A							Cambio CMG				COLBUN	-	-
20:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1, GN, A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
20:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAWA, GN, D	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:17:00	-	ACOMAGUA	ENAPACOMAGUA, COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACOMAGUA	-	-
20:17:00	-	SANTAFE	SANTAFE, BL1+BL2+BL3+BL4, COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1, GN, A	160	N	LC	MT	-	OM	F/S TV según IF 2024005665		IF 2024005665		COLBUN	-	-
20:33:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4, CAR				EP	-	EP	Sincronizada en pruebas IL 2024002041.		U2024002041		ENLASA	-	-
20:39:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:40:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN, A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:51:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO DIESEL	2	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras.		D10204130954		ENORCHILE	-	-
20:53:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG				NEWEN	-	-
20:53:00	-	NEWEN	NEWEN, GN, A	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
20:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
20:53:00	-	COLMITO	COLMITO, GN, A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
20:55:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B, GN, A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
20:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO simv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO simv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:03:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, RALCO simv	140	N	-	PP	-	RE					COLBUN	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA, RALCO simv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:06:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA, RALCO simv	45	N	-	PCP	RE				N		COLBUN	-	-
21:10:00	-	COLMITO	COLMITO, GN, A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
21:10:00	-	NEWEN	NEWEN, GN, A	15	N	LC	PC	-	OM					NEWEN	-	-
21:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1, GN, A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2, GN, A	129	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
21:12:00	-	COLMITO	COLMITO, GN, A	18	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				CARDONES	-	-
21:16:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1, GN, A	128	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
21:18:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B, GN, A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
21:25:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B, GN, A	108	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				COLBUN	-	-
21:40:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL, B	79	DRO	DLC	PP	-	OM					KELAR	-	-
21:40:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2, GNL, B	79	DRO	DLC	PP	-	OM			U2024000778		KELAR	-	-
21:46:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS, GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
21:49:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
21:49:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2, GN, A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
21:51:00	-		TENOGAS, GLP							Cambio CMG				COLBUN	-	-
21:51:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS, GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:07:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL, B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1			U2024000778	KELAR	-	-
22:09:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				COLBUN	-	-
22:11:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
22:11:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENLASA	-	-
22:11:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2, GN, A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				COLBUN	-	-
22:11:00	-	TRINCAO, DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM		F/S				ENORCHILE	-	-
22:13:00	-		TRAPEN, DIESEL							Cambio CMG				COLBUN	-	-
22:13:00	-	CMPCOPACIFICO	CMPCOPACIFICO, BL1+BL2+BL3, COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:13:00	-	CELCO	CELCO, BL1+BL2, COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
22:13:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	81	N	LC	PC	-	OM					ENLASA	-	-
22:14:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	63	DNL	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:14:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2, GN, A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
22:14:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3, GN, A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
22:15:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2, GNL, B	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	128	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC				COLBUN	-	-
22:20:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2, GN, A	60	N	LC	PC	-	OM	MT estable y sube a PC				COLBUN	-	-
22:21:00	-	CORONEL	CORONEL, GN, A	15	DN	DLC	PP	-	OM					STS	-	-
22:25:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS, DIESEL	17	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
22:26:00	-	TRINCAO, DIESEL	TRINCAO, DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:27:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1, GN, A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
22:27:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2, GN, A	25	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				CARDONES	-	-
22:28:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3, GN, A	25	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG3				CARDONES	-	-
22:29:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2, GNL, B	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-
22:31:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2, GN, A	53	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				CARDONES	-	-
22:31:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				ENEL GENERACION	-	-
22:32:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3, GN, A	53	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				CARDONES	-	-
22:36:00	-		CANUTILLAR							Cambio CMG				COLBUN	-	-
22:36:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
22:36:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
22:36:00	-	CELCO	CELCO, BL1, COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
22:36:00	-	TRINCAO, DIESEL	TRINCAO, DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:36:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2, GN, A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
22:36:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3, GN, A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
22:36:00	-	CMPCOPACIFICO	CMPCOPACIFICO, BL1+BL2, COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:36:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS, GLP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:36:00	-	CORONEL	CORONEL, GN, A	15	DN	DLC	PP	-	OM	Abortada				STS	-	-
22:38:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL, B	79	RO	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC			U2024000778	KELAR	-	-
22:43:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2, GNL, B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
22:44:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	-	DN	DLC	PS	-	OM					ENLASA	-	-
22:45:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	TRINCAO, DIESEL	TRINCAO, DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM	F/S				ENORCHILE	-	-
22:49:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS, GLP	0	DN	DLC	PS	-	OM	F/S				ENORCHILE	-	-
22:49:00	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2, GN, A	0	DN	DLC	PS	-	OM	F/S				CARDONES	-	-
22:50:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS, DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM	F/S				COLBUN	-	-
22:50:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3, GN, A	0	DN	DLC	PS	-	OM	F/S				CARDONES	-	-
22:50:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM, CAR	200	PD	LC	EP	PCP	EP	En Prueba operacional según IL 2024002056		U2024002056		ENGIE	-	-
22:52:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2, GNL, B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				KELAR	-	-
22:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:58:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:58:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2, GNL, B	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:58:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL, B	79	RO	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
22:58:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1, GN, A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
22:58:00	-	NEWEN	NEWEN, GN, A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
23:02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2, TG1, GN, A	0	DN	DLC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
23:04:00	-	NEWEN	NEWEN, GN, A	0	DN	DLC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
23:09:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1, GNL, B	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:09:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2, GNL, B	0	DN	DLC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:21:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2, GNL, B	79	RO	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-
23:50:00	-		NEHUENCO-1 TG1, GN, A							Cambio CMG				COLBUN	-	-
23:50:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL, B	0	RO	LC	PS	-	OM					KELAR	-	-
23:50:00	-	KELAR	KELAR-TG2, TG2, GNL, B	0	RO	LC	PS	-	OM					KELAR	-	-
23:50:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2, GN, A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
23:50:00	-	NEHUENCO-9B	NE													

INFORME DIARIO

Lunes 30 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	316.9	224.7	-29.10 %	LF	PMG HP Llaquereo	0.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	62.1	62.1	+0.06 %	PMG
BESS Andes IV	169.2	649.2	+283.71 %		PMG HP MC2	15.6	15.2	-2.62 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	56.3	232.2	+312.32 %		PMG HP MC3	16.8	20.0	+19.17 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	267.0	614.6	+130.18 %		PMG HP Mariposas	72.0	85.3	+18.47 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	52.4	+9.22 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	156.0	160.0	+2.58 %	PMG
BESS Capricornio	120.4	269.4	+123.68 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.5	62.6	-4.33 %	PMG
BESS Coya	76.1	623.2	+718.79 %		PMG HP Pulelfu	88.8	93.8	+5.57 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	42.2	+31.76 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.7	+0.18 %	PMG
BESS Don Humberto	124.6	14.0	-88.78 %		PMG HP Renaico	99.6	119.4	+19.89 %	PMG, RO
BESS El Manzano	149.4	8.5	-94.32 %		PMG HP Rio Huasco	32.9	35.1	+6.59 %	PMG
BESS La Cabaña	257.2	171.9	-33.16 %		PMG HP San Clemente	95.0	91.1	-4.11 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	86.2	43.1	-50.05 %	PMG
BESS Punta Sierra	8.7	4.8	-44.61 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	356.9	+52.76 %		PMG PFV Antay	70.2	69.7	-0.73 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	192.9	+11.35 %		PMG PFV Caracas II	0.0	29.0	-	PMG
BESS Tamaya	227.8	400.0	+75.63 %		PMG PFV Castilla	13.3	19.2	+44.06 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.2	GNP		PMG PFV Chercan	94.6	40.5	-57.20 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	61.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	446.8	-28.39 %		PMG PFV Del Desierto	64.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2164.0	2963.0	+36.92 %	RO	PMG PFV Don Oscar	0.0	32.8	-	PMG
HE Antuco	4316.7	4031.1	-6.61 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3410.9	1734.0	(*) -49.16 %		PMG PFV Espiga de Oro	23.5	23.1	-1.74 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1618.9	-3.64 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	7161.4	6723.0	-6.12 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	4.2	-53.65 %	PMG, P
HE El Toro	5134.4	5100.8	-0.66 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	35.2	-	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	55.0	72.8	+32.36 %	PMG
HE Machicura	1260.0	1223.0	-2.94 %	LF, RO	PMG PFV North West	0.0	29.1	-	PMG
HE Pangué	2787.9	5115.2	(*) +83.48 %	RO	PMG PFV Palermo	96.5	75.1	-22.18 %	PMG
HE Pehuenche	5295.1	6116.7	+15.52 %		PMG PFV Pataguilla	94.8	94.3	-0.58 %	PMG
HE Pilmaiquén	603.0	558.5	-7.37 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	5832.5	8343.9	(*) +43.06 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.5	15.9	+2.10 %	PMG
HE Rapel	1082.1	1339.2	+23.75 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.3	1.3	-1.56 %	PMG
HP Abanico	840.9	868.2	+3.24 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	87.1	103.6	+18.91 %	PMG
HP Alfalfal	2407.1	2552.6	+6.04 %	RO	PMG PFV Quilmo	82.4	85.7	+4.05 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	524.6	-0.64 %	LF	PMG PFV SDGx01	10.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1290.0	1289.1	-0.07 %		PMG PFV Sol del Norte	67.7	79.2	+16.91 %	PMG
HP Capullo	112.8	116.2	+3.01 %		PMG PFV Teno Solar	75.4	80.6	+6.98 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	384.0	348.7	-9.19 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2485.6	2677.0	+7.70 %	
HP Chapiquina	110.0	43.5	-60.44 %	
HP Convento Viejo	156.0	156.1	+0.06 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	312.0	302.3	-3.10 %	
HP Curillinque	1975.6	1523.1	-22.91 %	
HP Digua	408.0	386.5	-5.28 %	
HP El Paso	1115.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	7.2	2.2	-69.31 %	P
HP Florida II	364.0	343.6	-5.60 %	
HP Guayacán	209.2	249.7	+19.37 %	
HP Hornitos	1005.0	1038.7	+3.35 %	
HP Isla	1575.9	1202.4	-23.70 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	585.0	577.9	-1.21 %	
HP La Confluencia	3335.0	3059.9	-8.25 %	RO
HP La Higuera	3730.0	3583.4	-3.93 %	RO
HP La Mina	268.7	198.7	-26.06 %	
HP Laja I	203.0	93.9	-53.77 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	164.0	131.2	-20.01 %	
HP Lircay	480.0	460.7	-4.02 %	
HP Loma Alta	880.2	626.9	-28.78 %	RO
HP Los Hierros	0.0	1.9	GNP	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	69.7	78.4	+12.49 %	RO
HP Los Quilos	652.0	704.2	+8.01 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	43.2	-10.00 %	
HP Mampil	282.0	292.0	+3.54 %	
HP Mocho	240.0	244.7	+1.94 %	
HP Palmucho	748.5	750.1	+0.20 %	
HP Peuchen	485.0	453.8	-6.43 %	
HP Providencia	48.0	39.0	-18.75 %	
HP Pullinque	447.0	380.2	-14.94 %	
HP Puntilla	379.1	270.4	-28.67 %	RO
HP Queltehues	938.5	971.7	+3.54 %	RO
HP Quilleco	1087.0	734.0	-32.48 %	
HP Rio Colorado	300.0	249.0	-17.00 %	
HP Rio Picoiquen	38.4	38.7	+0.78 %	
HP Rucatayo	709.0	613.5	-13.47 %	
HP Rucue	2529.8	1867.0	-26.20 %	RO
HP San Andres	954.3	981.2	+2.82 %	
HP San Ignacio	460.0	405.0	-11.95 %	
HP Sauzal	1745.0	1581.1	-9.39 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	233.4	-18.96 %	
HP Volcán	274.2	272.8	-0.51 %	RO
PE Alena	478.9	292.7	-38.89 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	29.2	30.5	+4.38 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	8.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	114.0	127.1	+11.52 %	PMG
PMG TER Chiloé	82.5	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	4493.9	+4.93 %	RO
TER Angamos-ANG2	4335.6	4670.7	+7.73 %	RO
TER Antihue	453.9	0.0	-100.00 %	
TER Arauco	114.0	90.5	-20.63 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	887.1	+5.60 %	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	365.0	0.0	-100.00 %	
TER Atacama 1 GNL	570.0	0.0	-100.00 %	LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1085.0	1858.1	+71.25 %	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	511.0	596.0	+16.63 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	119.2	-0.67 %	
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	146.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	191.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	146.0	322.7	+121.02 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1497.1	410.2	-72.60 %	
PE Aurora	666.3	817.9	+22.75 %	
PE Cabo Leones 1	541.2	230.8	-57.36 %	RO
PE Cabo Leones 2	550.3	315.5	-42.68 %	
PE Cabo Leones 3	655.9	352.3	-46.29 %	
PE Calama	1055.0	1194.4	+13.21 %	
PE Campo Lindo	191.5	208.6	+8.93 %	
PE Canela	29.1	16.5	-43.24 %	
PE Canela 2	167.4	127.4	-23.91 %	
PE Cardonal	138.2	151.6	+9.70 %	
PE Cerro Tigre	793.6	798.3	+0.60 %	
PE Cuel	169.4	102.0	-39.82 %	
PE El Arrayán	528.9	215.9	-59.18 %	
PE El Maitén	54.1	70.2	+29.72 %	
PE Horizonte	1820.2	1938.6	+6.51 %	P
PE Kallpa	1665.9	1291.1	-22.50 %	P
PE La Cabaña	905.3	879.0	-2.91 %	
PE La Estrella	206.1	234.7	+13.88 %	
PE La Flor	311.7	273.2	-12.36 %	
PE Lebu	33.4	1.6	-95.09 %	
PE Llanos del Viento	877.5	1296.4	+47.73 %	
PE Lomas de Duqueco	418.5	323.3	-22.75 %	
PE Los Buenos Aires	164.6	92.6	-43.74 %	
PE Los Cerrillos	198.8	194.3	-2.31 %	P
PE Los Cururos	567.7	289.0	-49.09 %	
PE Los Olmos	843.7	536.9	-36.36 %	
PE Malleco Norte	714.7	684.3	-4.24 %	
PE Malleco Sur	872.7	905.0	+3.70 %	
PE Manantiales	129.4	123.9	-4.23 %	P
PE Mesamavida	363.5	214.9	-40.88 %	
PE Monte Redondo	211.8	95.9	-54.74 %	
PE Negrete	241.7	183.7	-24.01 %	
PE Puelche Sur	844.6	940.8	+11.38 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.2	GNP	
PE Punta Palmeras	133.6	142.0	+6.29 %	
PE Punta Sierra	611.5	300.5	-50.86 %	
PE Punta de Talca	583.4	238.9	-59.04 %	P
PE Renaico	711.0	430.2	-39.49 %	
PE Renaico II	1154.9	986.2	-14.61 %	
PE San Gabriel	1383.4	1132.1	-18.17 %	
PE San Juan	709.5	342.0	-51.80 %	
PE San Matías	265.7	280.8	+5.70 %	
PE San Pedro	297.7	350.8	+17.84 %	
PE San Pedro 2	499.0	612.9	+22.82 %	
PE Sarco	910.0	432.8	-52.43 %	
PE Sierra Gorda Este	412.5	757.9	+83.73 %	
PE Talinay Oriente	524.5	217.2	-58.59 %	
PE Talinay Poniente	384.6	237.3	-38.31 %	
PE Taltal	194.7	343.4	+76.37 %	
PE Tchamma	742.2	676.1	-8.90 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chuyaca	72.0	0.0	-100.00 %	LF
TER Cochrane-CCH1	3804.1	4287.8	+12.71 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3992.6	4320.4	+8.21 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	107.0	-83.04 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	826.0	+67.89 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	388.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	145.1	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	174.0	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Escuadrón	15.6	17.2	+10.00 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2136.0	2236.5	+4.70 %	LF, RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Guacolda 3	2059.9	2394.1	+16.22 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	114.6	GNP	LF
TER Guacolda 5	2212.4	2412.3	+9.04 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5636.4	4195.3	(*) -25.57 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	220.5	GNP	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	222.7	98.6	-55.72 %	
TER Lautaro I	574.3	564.3	-1.73 %	RO
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	476.3	332.9	-30.11 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	15.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	498.0	GNP	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	699.6	601.2	-14.06 %	RO
PE Totoral	144.8	55.6	-61.59 %	
PE Ucuquer 2	25.8	15.3	-40.78 %	
PE Valle de los Vientos	336.5	573.1	+70.33 %	LF
PFV Almeyda	196.0	172.0	-12.22 %	
PFV Andes Solar	63.8	158.7	+148.63 %	
PFV Andes Solar II-A	36.3	424.2	+1070.09 %	LF
PFV Andes Solar II-B	533.9	890.8	+66.84 %	
PFV Andes Solar IV	676.1	1209.1	+78.83 %	
PFV Atacama Solar II	850.0	1165.6	+37.12 %	LF
PFV Azabache	466.4	496.5	+6.46 %	
PFV Bolero	959.6	1161.8	+21.08 %	
PFV CEME 1	2529.6	1867.0	-26.19 %	LF
PFV Campos del Sol	2874.4	3744.5	+30.27 %	
PFV Capricornio	592.4	557.2	-5.95 %	
PFV Carrera Pinto	567.0	670.8	+18.30 %	LF
PFV Cerro Dominador	367.9	903.9	+145.67 %	
PFV Chañares	260.5	206.7	-20.66 %	
PFV Conejo	785.9	943.9	+20.10 %	
PFV Coya	1217.2	1038.3	-14.70 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	142.2	151.1	+6.27 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2118.9	1792.3	-15.41 %	
PFV Domeyko	1191.3	1453.2	+21.98 %	
PFV Don Humberto	315.5	617.2	+95.62 %	
PFV Doña Antonia	800.6	83.9	-89.52 %	
PFV Doña Carmen	150.4	0.0	-100.00 %	
PFV El Aguila	14.0	14.5	+3.43 %	
PFV El Manzano	395.9	816.8	+106.33 %	
PFV El Pelicano	1123.0	914.5	-18.57 %	
PFV El Romero	1469.2	1072.8	-26.98 %	
PFV Elena	614.3	630.7	+2.67 %	
PFV Finis Terrae	1970.1	2359.3	+19.75 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	750.0	916.0	+22.14 %	
PFV Guanchoi	1864.4	1966.0	+5.45 %	
PFV Huatacondo	189.1	158.7	-16.08 %	LF
PFV Jama	201.7	432.9	+114.56 %	
PFV Javiera	548.8	518.0	-5.62 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	444.7	485.6	+9.19 %	
PFV La Huayca II	64.8	111.4	+71.94 %	
PFV La Huella	805.7	793.9	-1.48 %	
PFV La Silla	16.0	16.7	+4.06 %	
PFV Lalackama	211.6	434.5	+105.34 %	
PFV Lalackama II	91.8	133.4	+45.21 %	
PFV Las Salinas	1821.1	1269.4	-30.29 %	
PFV Leyda	892.0	767.7	-13.94 %	
PFV Llano de Llampos	780.2	916.2	+17.42 %	P
PFV Los Loros	314.8	320.2	+1.74 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Maitencillo	19.6	17.3	-11.99 %	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	236.5	186.7	-21.04 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	860.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	232.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	GNP
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	862.0	GNP	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Nehuenco II Gas Arg	1728.1	805.0	-53.42 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	GNP
TER Newen Gas Arg	0.0	25.3	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1210.3	832.9	-31.18 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Nueva Renca GNL	3282.0	1564.0	(*) -52.35 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	452.1	+10.80 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	GNP
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	309.0	GNP	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	GNP
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	338.0	GNP	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	6414.0	6399.3	-0.23 %	RO
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1247.6	1281.9	+2.75 %	LF
PFV Malgarida	454.7	840.4	+84.85 %	RO
PFV María Elena	203.3	150.8	-25.84 %	LF
PFV Meseta de los Andes	990.1	1348.3	+36.17 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	50.8	50.0	-1.63 %	
PFV Pampa Solar Norte	446.8	568.3	+27.19 %	
PFV Pampa Tigre	865.5	888.8	+2.70 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	23.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	16.9	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	992.7	952.5	-4.05 %	
PFV Rio Escondido	1182.6	1417.7	+19.88 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	287.7	116.5	-59.49 %	LF
PFV San Andres	215.0	89.4	-58.41 %	LF
PFV San Pedro	509.9	901.9	+76.87 %	
PFV Santa Isabel	1324.5	1257.8	-5.04 %	LF
PFV Santiago	667.3	642.1	-3.77 %	
PFV Sol de Lila	1032.5	926.5	-10.27 %	LF
PFV Sol de los Andes	624.6	698.1	+11.75 %	
PFV Sol del Desierto	1611.5	530.1	-67.11 %	
PFV Taira	2075.6	2232.7	+7.57 %	P
PFV Tamango	341.5	242.7	-28.93 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1428.1	1155.5	-19.09 %	P
PFV Tamaya Solar	720.7	764.4	+6.06 %	
PFV Uribe Solar	492.2	381.3	-22.53 %	
PFV Usya	186.7	268.3	+43.68 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	939.4	796.7	-15.19 %	
PFV Valle del Sol	1239.8	1417.3	+14.32 %	
PFV Willka	675.7	687.5	+1.75 %	
PMG Cauquenes	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	92.1	83.5	-9.40 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.9	26.0	+0.46 %	PMG, RO
PMG HP Callao	9.3	9.3	-0.43 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.8	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	199.0	398.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	203.2	68.0	-66.54 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.2	-0.18 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.06 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	24.8	25.0	+0.81 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6432.1	7406.0	+15.14 %	
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	1184.6	1127.7	-4.80 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	333.2	130.9	-60.72 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	31.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	33.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	33.7	GNP	
TER Termopacífico	5.0	0.0	-100.00 %	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	2746.7	2472.3	-9.99 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	980.0	23.9	-97.56 %	
TER Trincao	237.8	3.8	-98.41 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	495.3	585.6	+18.24 %	
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	228819.0	225739.8	-1.35 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	62.2	63.2	+1.64 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.7	+2.49 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	102.9	75.6	-26.59 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	6.8	6.4	-5.95 %
PMGD HP Caliboro	24.4	24.7	+0.93 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	10.9	9.7	-11.15 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.6	10.1	-4.02 %
PMGD HP Cumpeo	95.8	100.3	+4.78 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	49.6	45.4	-8.38 %
PMGD HP Dongo	5.1	6.3	+23.45 %
PMGD HP Donguil	1.9	1.8	-9.06 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	7.4	6.4	-13.86 %
PMGD HP El Agrio	13.5	12.5	-7.74 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.1	-
PMGD HP El Atajo	16.3	6.7	-58.81 %
PMGD HP El Brinco	1.9	3.1	+65.95 %
PMGD HP El Canelo	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	10.6	12.2	+15.45 %
PMGD HP El Diuto	66.5	64.5	-2.91 %
PMGD HP El Galpón	17.4	15.7	-9.37 %
PMGD HP El Llano	25.2	5.8	-77.11 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.8	14.5	-2.00 %
PMGD HP El Toro N°2	22.8	12.1	-46.79 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.4	24.3	-4.19 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	11.9	28.4	+137.74 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	4.6	+55.25 %
PMGD HP La Compañía II	44.8	45.1	+0.66 %
PMGD HP La Montaña	1.3	2.4	+83.39 %
PMGD HP La Montaña II	1.4	0.5	-64.78 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.4	9.2	+23.69 %
PMGD HP Las Flores	13.7	2.6	-80.92 %
PMGD HP Las Vertientes	32.8	36.5	+11.49 %
PMGD HP Los Bajos	126.0	94.5	-25.04 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	1.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.2	0.8	-33.62 %
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	24.7	-
PMGD PFV Lo Miguel	38.7	39.0	+0.93 %
PMGD PFV Lo Miranda	49.5	55.0	+11.13 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.8	17.5	-6.50 %
PMGD PFV Lockma	95.4	91.0	-4.60 %
PMGD PFV Loica	22.6	25.9	+14.64 %
PMGD PFV Loma Tendida	26.1	26.3	+0.77 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.2	6.6	-65.85 %
PMGD PFV Loncura	91.6	52.0	-43.21 %
PMGD PFV Loreto	23.6	24.3	+3.01 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.1	59.9	-13.23 %
PMGD PFV Los Gorriones	13.5	27.5	+104.40 %
PMGD PFV Los Jotes	25.3	25.2	-0.36 %
PMGD PFV Los Lagos	17.0	16.7	-2.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	66.7	6.1	-90.90 %
PMGD PFV Los Lirios	57.4	86.2	+50.34 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.4	24.3	-14.46 %
PMGD PFV Los Molinos	95.8	92.0	-4.01 %
PMGD PFV Los Nogales	22.3	33.2	+48.68 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	21.6	-8.21 %
PMGD PFV Los Patos	20.6	26.2	+27.04 %
PMGD PFV Los Perales	18.7	4.3	-76.95 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.0	12.0	-7.41 %
PMGD PFV Los Tauretes	25.9	25.9	+0.31 %
PMGD PFV Los Tilos	38.6	35.1	-9.29 %
PMGD PFV Los Tordos	51.2	51.6	+0.80 %
PMGD PFV Luce Solar	22.6	22.4	-0.84 %
PMGD PFV Luders	29.6	30.0	+1.25 %
PMGD PFV Lumbreras	33.5	28.0	-16.52 %
PMGD PFV Luna	23.5	11.8	-49.70 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.6	20.9	-21.31 %
PMGD PFV Macao	93.5	80.1	-14.34 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.0	2.7	-
PMGD PFV Maikono	22.6	14.1	-37.83 %
PMGD PFV Maimalicán	82.7	42.7	-48.37 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.1	23.9	-14.72 %
PMGD PFV Malaquita II	97.2	100.9	+3.79 %
PMGD PFV Malinke	16.0	12.9	-19.35 %
PMGD PFV Malloco	26.2	22.1	-15.69 %
PMGD PFV Malvilla	18.2	13.9	-23.70 %
PMGD PFV Manao	28.1	25.8	-8.01 %
PMGD PFV Mandinga	50.7	42.0	-17.09 %
PMGD PFV Marambio	27.3	22.6	-17.14 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	78.4	97.3	+24.11 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.7	26.2	+2.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	17.3	17.4	+0.51 %
PMGD HP MSA-I	3.8	2.7	-29.35 %
PMGD HP Maisán	3.2	3.4	+8.15 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	48.8	48.2	-1.33 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.8	5.2	+7.75 %
PMGD HP Muchi	0.1	0.0	-99.43 %
PMGD HP Munilque	4.5	5.5	+23.06 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	52.8	58.6	+10.93 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.2	4.4	+4.98 %
PMGD HP Pichilonco	4.0	0.5	-87.19 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	18.6	30.7	+65.08 %
PMGD HP Purísima	8.3	8.5	+3.17 %
PMGD HP Quillaileo	8.5	7.4	-12.61 %
PMGD HP Reca	6.1	6.8	+11.44 %
PMGD HP Roblería	25.6	37.3	+46.06 %
PMGD HP Río Mulchén	6.6	5.9	-9.30 %
PMGD HP Río Trueno	18.9	16.8	-11.21 %
PMGD HP Santa Elena	3.2	8.8	+172.97 %
PMGD HP Santa Isabel	10.5	8.4	-19.53 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.7	+2.00 %
PMGD HP Sauce Andes	10.6	10.0	-5.01 %
PMGD HP Trailelfú	7.1	6.5	-8.43 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	9.9	7.5	-24.53 %
PMGD HP Truful Truful	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arbol	76.4	35.7	-53.20 %
PMGD PE El Nogal	69.9	54.4	-22.09 %
PMGD PE Huajache	35.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	50.2	103.9	+107.11 %
PMGD PE Lebu III	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	48.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	31.0	19.0	-38.62 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	89.4	91.5	+2.31 %
PMGD PFV Albatros	12.8	12.6	-1.52 %
PMGD PFV Albor Solar	51.5	38.9	-24.41 %
PMGD PFV Alcaldesa	57.6	62.1	+7.86 %
PMGD PFV Alcon Solar	97.9	99.7	+1.86 %
PMGD PFV Aldebaran	3.4	29.8	+790.75 %
PMGD PFV Alhué	58.3	55.4	-4.93 %
PMGD PFV Alianza	44.2	35.9	-18.77 %
PMGD PFV Alicahue	32.9	20.4	-37.99 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	15.3	+1.32 %
PMGD PFV Alto Solar	24.5	20.9	-14.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.0	23.5	-1.88 %
PMGD PFV María Dolores	86.5	70.4	-18.65 %
PMGD PFV María Pinto	27.2	24.6	-9.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	55.6	60.2	+8.31 %
PMGD PFV Meli	80.5	81.6	+1.39 %
PMGD PFV Membrillo	25.8	26.6	+3.30 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.8	22.6	+34.13 %
PMGD PFV Milán A	23.2	31.2	+34.66 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.7	22.1	-17.30 %
PMGD PFV Mostazal	93.3	74.8	-19.80 %
PMGD PFV Moya	40.8	48.3	+18.31 %
PMGD PFV Mutupín	56.3	68.2	+21.10 %
PMGD PFV Nahuén	93.5	83.5	-10.68 %
PMGD PFV Nan	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.3	13.8	-45.33 %
PMGD PFV Newentun	64.9	62.0	-4.47 %
PMGD PFV Nihue	29.7	24.9	-16.14 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.7	28.0	-14.37 %
PMGD PFV Olivia	27.3	27.0	-1.28 %
PMGD PFV Olivier	23.0	24.3	+5.43 %
PMGD PFV Olivillo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Orion	0.0	26.0	-
PMGD PFV Orquidea Solar	24.6	21.2	-13.64 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.2	84.1	-14.38 %
PMGD PFV PAS1	36.9	79.0	+113.98 %
PMGD PFV PSF El Peral	32.3	70.5	+118.36 %
PMGD PFV PSF Horizonte	62.6	58.1	-7.22 %
PMGD PFV PVP	-	0.0	-
CHINCHORRO			
PMGD PFV PVP La Rosa	15.6	14.7	-5.61 %
PMGD PFV PVP Unihue	25.4	27.1	+6.56 %
PMGD PFV Pachira	72.7	91.1	+25.23 %
PMGD PFV Paillihue	76.4	72.8	-4.73 %
PMGD PFV Paine	94.1	101.5	+7.90 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.0	68.4	-18.57 %
PMGD PFV Pama	17.7	7.3	-58.93 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	55.2	74.4	+34.84 %
PMGD PFV Paraná	21.0	20.7	-1.23 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	9.1	20.0	+120.31 %
PMGD PFV Parque Curicura	82.8	33.6	-59.44 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	68.3	-
PMGD PFV Parque Farol Solar	53.3	50.3	-5.78 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	102.8	95.9	-6.73 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.8	75.9	+325.50 %
PMGD PFV Parque Nancagua	57.6	5.0	-91.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.0	16.5	+9.80 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	50.8	27.9	-45.09 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	104.4	80.5	-22.92 %
PMGD PFV Ancahual	82.1	48.6	-40.73 %
PMGD PFV Antonia	24.9	28.6	+14.78 %
PMGD PFV Argomedo	78.9	80.8	+2.37 %
PMGD PFV Arica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ariztía	15.8	10.9	-30.97 %
PMGD PFV Armazones	51.7	50.3	-2.70 %
PMGD PFV Aromo del Verano	0.0	27.4	-
PMGD PFV Astillas	99.7	49.1	-50.77 %
PMGD PFV Avel Solar	81.4	72.2	-11.36 %
PMGD PFV Avellano	0.0	47.8	-
PMGD PFV Aviles	74.4	62.1	-16.47 %
PMGD PFV Axel Solar	27.0	10.4	-61.50 %
PMGD PFV Ayla	90.1	87.7	-2.60 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	19.7	-
PMGD PFV Barcelona	90.2	69.4	-23.12 %
PMGD PFV Belenos Til Til	92.7	92.0	-0.80 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	28.9	12.2	-57.71 %
PMGD PFV Belén	61.3	21.7	-64.59 %
PMGD PFV Berrueco	79.3	80.4	+1.49 %
PMGD PFV Blu	27.2	36.8	+35.12 %
PMGD PFV Buenas Yervas	88.2	89.3	+1.25 %
PMGD PFV Bulnes	36.6	37.9	+3.46 %
PMGD PFV Bulnes Barones	20.9	21.3	+1.98 %
PMGD PFV Bér gamo	28.5	29.5	+3.44 %
PMGD PFV CE Caldera	56.9	22.0	-61.26 %
PMGD PFV CHACAICO	0.0	0.0	-
PMGD PFV CHILLAN	-	0.0	-
HUAMBALI HIPER			
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	100.6	96.8	-3.74 %
PMGD PFV Cabilsol	29.2	18.2	-37.60 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.9	+21.13 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	61.9	+35.37 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.7	97.0	-0.77 %
PMGD PFV Caimi	0.8	0.8	-3.66 %
PMGD PFV Calama	87.1	102.8	+18.01 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	28.6	+7.37 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.2	27.8	+2.17 %
PMGD PFV Canelillo	19.6	18.4	-5.92 %
PMGD PFV Canesa	26.3	14.9	-43.50 %
PMGD PFV Cantera	26.6	23.0	-13.66 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.8	+0.59 %
PMGD PFV Caracoles	23.5	26.2	+11.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	82.4	79.7	-3.26 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	24.9	7.7	-69.09 %
PMGD PFV Parque San Javier	25.3	27.0	+7.05 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	54.2	78.3	+44.38 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.8	58.9	-7.65 %
PMGD PFV Pastrán	102.9	79.2	-22.97 %
PMGD PFV Patagua	0.0	38.7	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	0.0	76.1	-
PMGD PFV Pedreros	26.9	26.5	-1.34 %
PMGD PFV Pegasus	24.6	23.9	-2.80 %
PMGD PFV Pellin	73.3	68.1	-7.09 %
PMGD PFV Pelumpen	19.5	13.3	-32.14 %
PMGD PFV Penaflor	0.0	61.1	-
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	23.3	23.1	-0.76 %
PMGD PFV Pepa	98.9	19.0	-80.76 %
PMGD PFV Pequen	15.5	28.7	+84.99 %
PMGD PFV Peralillo	17.5	24.0	+37.03 %
PMGD PFV Pesaro	26.7	20.3	-23.92 %
PMGD PFV Pica	2.0	1.7	-16.58 %
PMGD PFV Pichon	16.3	16.6	+2.17 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	27.5	28.0	+1.82 %
PMGD PFV Pilpilen	22.9	23.5	+2.53 %
PMGD PFV Piquero	98.5	81.5	-17.24 %
PMGD PFV Pirque	24.8	24.1	-3.02 %
PMGD PFV Pitotoy	29.6	30.1	+1.93 %
PMGD PFV Pitra	25.2	23.4	-7.02 %
PMGD PFV Placilla	76.6	76.7	+0.17 %
PMGD PFV Playerito	27.0	28.9	+7.09 %
PMGD PFV Playero	27.2	28.9	+6.25 %
PMGD PFV Playeron	27.2	29.3	+7.50 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	61.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	0.0	26.6	-
PMGD PFV Población	21.8	19.9	-8.76 %
PMGD PFV Pocillas	18.9	28.3	+50.16 %
PMGD PFV Pomuyeto	23.6	21.0	-10.89 %
PMGD PFV Portezuelo	26.1	18.9	-27.77 %
PMGD PFV Pretty Field	13.9	13.7	-1.44 %
PMGD PFV Puangue	44.4	37.5	-15.63 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	25.4	25.7	+1.18 %
PMGD PFV Pueblo Seco	79.8	82.1	+2.86 %
PMGD PFV Puelche	23.4	23.0	-1.74 %
PMGD PFV Puente Solar	21.7	24.7	+13.97 %
PMGD PFV Pullali	23.5	17.2	-26.72 %
PMGD PFV Punta Baja	17.1	11.0	-35.96 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	89.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	73.1	74.3	+1.56 %
PMGD PFV Quetena	94.9	95.6	+0.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	64.1	27.9	-56.47 %
PMGD PFV Casuto	24.7	23.6	-4.29 %
PMGD PFV Catemu	18.0	17.1	-5.22 %
PMGD PFV Cato Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	9.7	15.8	+62.62 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	90.9	74.0	-18.64 %
PMGD PFV Cefalu Solar	26.5	22.3	-15.86 %
PMGD PFV Centauro Solar	74.9	79.6	+6.30 %
PMGD PFV Chacabuco	98.0	2.3	-97.64 %
PMGD PFV Chalinga	26.9	21.3	-20.74 %
PMGD PFV Champa	23.3	79.4	+240.35 %
PMGD PFV Chancon	30.6	20.9	-31.63 %
PMGD PFV Chañar del Verano	0.0	27.9	-
PMGD PFV Chequen Solar	67.0	67.1	+0.10 %
PMGD PFV Chicauma Verano	0.0	51.3	-
PMGD PFV Chilener	14.7	15.6	+6.18 %
PMGD PFV Chimbarongo	26.4	23.0	-12.99 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.4	18.1	-25.61 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	48.0	14.3	-70.26 %
PMGD PFV Citrino	25.0	9.2	-63.36 %
PMGD PFV Ckilir	89.0	93.4	+4.90 %
PMGD PFV Clementina	12.5	12.4	-0.64 %
PMGD PFV Cocharcas	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	20.3	13.8	-32.10 %
PMGD PFV Coinco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	26.8	25.8	-3.58 %
PMGD PFV Colina	94.9	94.7	-0.13 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.5	27.4	+3.24 %
PMGD PFV Condor Chepica	31.1	32.6	+4.82 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.4	26.7	-6.02 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.8	+171.68 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.5	8.8	-29.35 %
PMGD PFV Corso	27.5	41.8	+52.06 %
PMGD PFV Cortijo	52.8	42.1	-20.23 %
PMGD PFV Covadonga	86.0	73.9	-14.07 %
PMGD PFV Coyunche	25.9	22.3	-13.90 %
PMGD PFV Crucero	26.3	28.1	+6.65 %
PMGD PFV Cruz	29.1	27.9	-4.23 %
PMGD PFV Curacavi	24.2	2.7	-88.72 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.4	22.7	-10.76 %
PMGD PFV Dadinco	26.9	27.5	+2.27 %
PMGD PFV Darlin	80.5	18.6	-76.89 %
PMGD PFV Diego de Almagro	82.4	76.4	-7.20 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	103.6	75.2	-27.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	21.8	18.2	-16.28 %
PMGD PFV Quilmo Solar	49.9	44.3	-11.38 %
PMGD PFV Quinantu	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	30.0	29.1	-2.84 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	76.2	58.6	-23.12 %
PMGD PFV REN	36.7	46.0	+25.34 %
PMGD PFV RLA	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	25.2	21.4	-15.21 %
PMGD PFV Ratulemus	19.9	27.2	+36.57 %
PMGD PFV Rauquen	74.4	77.7	+4.52 %
PMGD PFV Rcu	53.5	55.1	+2.98 %
PMGD PFV Recoleta	40.7	42.0	+3.37 %
PMGD PFV Rengo	71.0	72.8	+2.46 %
PMGD PFV Rexner	0.0	7.4	-
PMGD PFV Rimini	91.9	72.3	-21.34 %
PMGD PFV Rinconada	78.9	75.4	-4.40 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	89.9	106.0	+17.89 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	31.8	-1.46 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	27.8	28.7	+3.05 %
PMGD PFV Romeria	83.9	82.1	-2.17 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	51.1	50.5	-1.27 %
PMGD PFV Rucapaine	98.6	93.2	-5.51 %
PMGD PFV Río Peuco	13.8	13.6	-2.02 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.6	3.5	-1.97 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.8	18.8	+0.43 %
PMGD PFV SDSI	22.0	20.3	-7.59 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	25.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	89.9	37.5	-58.23 %
PMGD PFV SGT Tucapel	0.0	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.6	26.2	-1.35 %
PMGD PFV SP Malloa	19.7	19.7	-0.15 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	18.9	16.1	-15.10 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.1	22.7	-19.26 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.5	11.1	-11.50 %
PMGD PFV San Alberto	33.1	8.7	-73.73 %
PMGD PFV San Antonio	49.2	74.0	+50.28 %
PMGD PFV San Camilo	26.4	27.4	+3.82 %
PMGD PFV San Carlos	22.7	20.6	-9.13 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	24.2	25.6	+6.05 %
PMGD PFV San Eugenio	0.0	71.5	-
PMGD PFV San Francisco	32.3	28.8	-10.77 %
PMGD PFV San Isidro	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San José II	29.2	28.7	-1.44 %
PMGD PFV San Pedro	25.2	17.3	-31.39 %
PMGD PFV San Rafael	0.0	20.3	-
PMGD PFV San Ramiro	92.5	0.2	-99.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	30.0	13.4	-55.24 %
PMGD PFV Don Jorge	31.0	33.5	+8.06 %
PMGD PFV Don Mariano	26.0	26.8	+2.85 %
PMGD PFV Don Martín	24.5	19.0	-22.61 %
PMGD PFV Don Matías	24.6	25.2	+2.60 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.8	1.2	-97.34 %
PMGD PFV Don Simón	27.0	14.6	-46.13 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.0	21.1	-15.63 %
PMGD PFV Doña Regina	22.8	20.4	-10.73 %
PMGD PFV Doñihue	61.9	73.8	+19.26 %
PMGD PFV Duquenco Solar	67.0	35.0	-47.71 %
PMGD PFV EA SF Graneros	27.0	26.7	-0.82 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	0.0	3.0	-
PMGD PFV Ea Maiten	23.0	16.8	-27.10 %
PMGD PFV Eclipse	91.2	39.1	-57.08 %
PMGD PFV El Boco	25.7	51.8	+101.60 %
PMGD PFV El Caiquén	88.2	95.9	+8.71 %
PMGD PFV El Cardenal	17.7	16.5	-7.01 %
PMGD PFV El Carpintero	55.7	82.7	+48.28 %
PMGD PFV El Castaño	44.9	40.3	-10.30 %
PMGD PFV El Cernicalo	6.7	15.1	+124.87 %
PMGD PFV El Cernicalo II	6.7	13.7	+104.03 %
PMGD PFV El Chercan	93.4	90.8	-2.78 %
PMGD PFV El Chincol	12.6	25.8	+104.70 %
PMGD PFV El Chucao	22.1	22.0	-0.62 %
PMGD PFV El Cuervo	17.8	15.2	-14.70 %
PMGD PFV El Cóndor	11.2	5.4	-51.61 %
PMGD PFV El Divisadero	28.9	24.8	-13.95 %
PMGD PFV El Estero	18.1	15.5	-14.20 %
PMGD PFV El Flamenco	76.8	79.5	+3.60 %
PMGD PFV El Gaviotín	67.8	10.9	-83.98 %
PMGD PFV El Huaso	18.6	17.9	-3.76 %
PMGD PFV El Ingenio	82.3	62.1	-24.58 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.1	24.6	-5.70 %
PMGD PFV El Laurel	68.7	65.7	-4.30 %
PMGD PFV El Litre	87.9	42.3	-51.84 %
PMGD PFV El Loro Choroy	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Mirlo	56.6	63.2	+11.71 %
PMGD PFV El Monte	26.1	24.4	-6.66 %
PMGD PFV El Palqui	26.2	27.6	+5.15 %
PMGD PFV El Picurio	26.0	30.8	+18.62 %
PMGD PFV El Pilpen	31.9	27.2	-14.86 %
PMGD PFV El Pitio	15.1	30.1	+99.01 %
PMGD PFV El Piuquen	22.0	22.8	+4.01 %
PMGD PFV El Queltehue	32.0	27.3	-14.72 %
PMGD PFV El Quemado	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	55.2	29.0	-47.48 %
PMGD PFV El Rayador	70.0	11.9	-82.97 %
PMGD PFV El Reconquistador	25.0	26.6	+6.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	18.6	-30.52 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Blanca	20.6	19.6	-4.62 %
PMGD PFV Santa Carolina	25.0	29.5	+18.03 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.2	3.2	-87.79 %
PMGD PFV Santa Clara	3.1	2.0	-36.66 %
PMGD PFV Santa Cruz	93.1	92.7	-0.38 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	91.9	94.0	+2.27 %
PMGD PFV Santa Emilia	94.6	89.5	-5.48 %
PMGD PFV Santa Ester	26.3	25.5	-3.04 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	25.6	25.4	-0.47 %
PMGD PFV Santa Julia	29.2	26.9	-7.77 %
PMGD PFV Santa Laura	32.2	20.9	-35.06 %
PMGD PFV Santa Lucía	34.5	65.7	+90.83 %
PMGD PFV Santa Luisa	25.4	17.1	-32.86 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.2	22.6	-19.77 %
PMGD PFV Santa Pamela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Rita	21.2	23.8	+12.31 %
PMGD PFV Santa Teresita	87.2	86.8	-0.50 %
PMGD PFV Santuario	32.7	22.4	-31.62 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.7	2.1	-80.22 %
PMGD PFV Siete Colores	56.6	57.1	+0.88 %
PMGD PFV Sofia	22.1	21.8	-0.97 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	68.3	67.9	-0.45 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.3	18.1	+4.22 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.6	21.3	-19.80 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	29.4	11.8	-59.99 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	102.9	84.5	-17.90 %
PMGD PFV Tabolango	99.4	46.4	-53.33 %
PMGD PFV Talagante	49.8	46.7	-6.24 %
PMGD PFV Talca	50.3	49.6	-1.35 %
PMGD PFV Talhuén	31.6	13.6	-57.06 %
PMGD PFV Tallado	88.7	87.1	-1.86 %
PMGD PFV Tamarama	57.5	44.8	-22.16 %
PMGD PFV Tamarugo	24.5	3.7	-85.10 %
PMGD PFV Tambo Real	26.3	19.7	-25.02 %
PMGD PFV Taranto	72.9	66.2	-9.14 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	40.6	33.9	-16.56 %
PMGD PFV Tijeral	25.0	28.7	+14.97 %
PMGD PFV Til Til	26.8	16.8	-37.27 %
PMGD PFV Torino	68.9	66.3	-3.79 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	17.5	8.3	-52.63 %
PMGD PFV Tortuga	2.7	26.3	+874.21 %
PMGD PFV Tranque del Sol	88.9	72.6	-18.37 %
PMGD PFV Trebal	18.7	18.7	-0.11 %
PMGD PFV Trebo	28.9	24.7	-14.40 %
PMGD PFV Trica-Dos	13.7	23.7	+73.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	21.4	19.8	-7.69 %
PMGD PFV El Roble	92.3	72.9	-21.00 %
PMGD PFV El Romeral	78.0	73.1	-6.18 %
PMGD PFV El Salitral	33.1	29.9	-9.66 %
PMGD PFV El Sauce	31.1	22.6	-27.30 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.8	9.1	-7.15 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	82.8	+74.23 %
PMGD PFV El Trile	53.1	54.3	+2.34 %
PMGD PFV El Turpial	20.9	18.2	-13.22 %
PMGD PFV El Zorzal	23.7	23.8	+0.60 %
PMGD PFV Enami Solar	56.4	54.2	-3.87 %
PMGD PFV Encino	20.7	21.0	+1.45 %
PMGD PFV Encon	76.9	61.5	-20.08 %
PMGD PFV Erinome	25.2	25.2	+0.17 %
PMGD PFV Escorial del Verano	25.9	16.0	-38.18 %
PMGD PFV Esfena	48.2	48.2	-0.15 %
PMGD PFV Esperanza	21.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	16.9	16.9	+0.12 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.4	19.7	-7.83 %
PMGD PFV Filomena	24.5	24.2	-1.02 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.1	0.1	-4.95 %
PMGD PFV Florencia Solar	84.0	24.0	-71.45 %
PMGD PFV Foster	27.1	20.5	-24.48 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	31.7	29.6	-6.56 %
PMGD PFV Fulgor	22.4	23.0	+2.70 %
PMGD PFV Fuster del Verano	75.1	74.5	-0.80 %
PMGD PFV GR Lemu	45.2	50.3	+11.34 %
PMGD PFV GR Peumo	90.6	85.7	-5.34 %
PMGD PFV GR Pitao	77.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	87.4	89.3	+2.21 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	0.0	16.1	-
PMGD PFV Gabriela	103.8	103.8	+0.04 %
PMGD PFV Girasoles	24.9	21.6	-13.52 %
PMGD PFV Granada	50.6	78.0	+54.05 %
PMGD PFV Granate	103.8	79.6	-23.30 %
PMGD PFV Guadalao	24.5	32.3	+31.92 %
PMGD PFV Guadalupe	57.2	57.0	-0.40 %
PMGD PFV Guanaco Solar	90.0	86.8	-3.55 %
PMGD PFV Guarana	14.1	12.5	-11.40 %
PMGD PFV Helios	10.9	12.9	+18.22 %
PMGD PFV Hijueta 4	26.1	27.5	+5.50 %
PMGD PFV Homero	31.6	28.8	-8.99 %
PMGD PFV Hormiga	22.8	9.6	-58.11 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.4	-87.35 %
PMGD PFV Huape	21.6	23.8	+10.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tricahue II	89.8	27.8	-69.01 %
PMGD PFV Trinidad	9.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	26.9	20.6	-23.27 %
PMGD PFV Turquía	11.7	11.8	+0.75 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-76.67 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	1.9	-20.09 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	98.4	69.1	-29.79 %
PMGD PFV Valle Oeste II	96.1	66.8	-30.49 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.6	19.4	-38.58 %
PMGD PFV Ventisquero	93.1	94.1	+1.11 %
PMGD PFV Venturada	80.6	82.4	+2.18 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.1	12.6	-21.69 %
PMGD PFV Victoria	46.1	61.1	+32.53 %
PMGD PFV Villa Alegre	62.4	67.0	+7.26 %
PMGD PFV Villa Cruz	13.9	27.7	+99.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	28.1	23.1	-17.75 %
PMGD PFV Villa Prat	25.4	24.2	-4.73 %
PMGD PFV Villa Seca	12.1	24.7	+103.73 %
PMGD PFV Villa Solar	23.8	23.0	-3.45 %
PMGD PFV Violeta	78.9	74.6	-5.52 %
PMGD PFV Vituco 2B	28.4	19.6	-30.92 %
PMGD PFV Viñas del Sol	51.7	53.0	+2.41 %
PMGD PFV Yahutela	56.1	53.5	-4.74 %
PMGD PFV Ñihue	9.9	6.0	-39.84 %
PMGD PFV Ñiquén	13.4	18.0	+34.03 %
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 Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Huaquelon	103.5	77.7	-25.00 %
PMGD PFV Huigan	96.6	91.3	-5.54 %
PMGD PFV Hurtado	22.2	21.6	-2.72 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	32.2	16.1	-50.06 %
PMGD PFV Independencia	0.0	22.5	-
PMGD PFV Itahue Solar	25.6	25.9	+1.37 %
PMGD PFV Jahuel	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	21.3	15.4	-27.56 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.0	91.9	-4.28 %
PMGD PFV Jilguero	17.7	18.4	+3.53 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.9	14.6	+5.63 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.9	22.9	-15.06 %
PMGD PFV La Acacia	78.3	57.7	-26.33 %
PMGD PFV La Blanquina	91.8	93.7	+2.04 %
PMGD PFV La Chapeana	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.2	14.2	+7.19 %
PMGD PFV La Esperanza II	78.4	84.5	+7.81 %
PMGD PFV La Estancia	27.0	27.0	+0.26 %
PMGD PFV La Foresta	23.7	23.1	-2.32 %
PMGD PFV La Frontera	41.8	29.2	-30.07 %
PMGD PFV La Gamboina	54.1	55.1	+1.83 %
PMGD PFV La Huerta	26.5	25.5	-3.90 %
PMGD PFV La Lajuela	50.3	54.6	+8.55 %
PMGD PFV La Ligua	24.5	16.0	-34.61 %
PMGD PFV La Manga	30.4	15.2	-50.02 %
PMGD PFV La Muralla	24.3	22.8	-6.25 %
PMGD PFV La Palma Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Paz	62.0	61.8	-0.42 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	81.6	96.4	+18.17 %
PMGD PFV La Victoria	84.4	87.9	+4.18 %
PMGD PFV Lagunilla	25.0	9.2	-63.38 %
PMGD PFV Laja Andino	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	18.2	17.6	-3.29 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.6	1.8	-78.84 %
PMGD PFV Las Cabras	17.3	14.7	-14.91 %
PMGD PFV Las Cachañas	68.6	0.0	-99.96 %
PMGD PFV Las Catitas	44.3	11.0	-75.05 %
PMGD PFV Las Chacras	23.1	22.0	-4.94 %
PMGD PFV Las Chilcas	45.7	37.1	-18.80 %
PMGD PFV Las Codornices	8.7	27.4	+214.39 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.3	54.4	-1.74 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.0	26.9	+198.56 %
PMGD PFV Las Majadas	39.0	86.4	+121.41 %
PMGD PFV Las Mercedes	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	27.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.6	-
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	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	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	-	24.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	17.3	-
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	-	14.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	53.6	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	23.7	4.5	-81.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	0.0	24.0	-
PMGD PFV Las Palomas	12.4	27.5	+121.61 %
PMGD PFV Las Perdices	16.8	21.2	+26.32 %
PMGD PFV Las Rojas	24.0	1.2	-94.83 %
PMGD PFV Las Taguas	86.7	14.7	-83.11 %
PMGD PFV Las Tencas	65.5	64.6	-1.39 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.0	3.3	-86.88 %
PMGD PFV Las Torcazas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	0.0	20.2	-
PMGD PFV Las Turcas	30.8	11.9	-61.49 %
PMGD PFV Lenga	0.0	8.3	-
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	30.7	32.4	+5.41 %
PMGD PFV Linares	51.5	9.7	-81.17 %
PMGD PFV Lingue	27.4	24.0	-12.56 %
PMGD PFV Lipangue	26.9	22.1	-17.74 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	19.3	18.1	-6.17 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	92.2	81.6	-11.44 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	48.0	36.4	-24.16 %
PMGD PFV Llay Llay	66.7	60.4	-9.56 %
PMGD PFV Lloica	22.6	18.4	-18.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.1	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.9	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	21740.8	19653.8	-9.60 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Canutillar	Menor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
TER IEM	Menor generación real por limitación.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Nehuenco II Gas Arg	82.0	TV sale de servicio en forma intempestiva con 75 MW

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
TER Atacama 1 GNL	100.0	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	100.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Guacolda 4	0.0	Limitada a 88 MW. Causa informada: Anormalidad en el turbo reactor de equipo de abatimiento, según IL 2024002041.
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.
TER Nehuenco II Gas Arg	82.0	limitada a MT. Causa informada: Se requiere mantener ciclo combinado en mínimo técnico ,221 MW, porque en proceso de subida de carga la TV se queda fija en 77 MW cerrándose válvula de control admisión de vapor AP totalmente. Se requiere normalizar esta situación para poder subir carga a base. Causa de esto en investigación, según IL 2024002060..

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	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 Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Cabo Leones 1	100.0	No puede ejecutar consignas de forma remota debido a malfuncionamiento del controlador del parque. Central no puede prestar servicios de CT y CSF, sólo CTF. Tiempo estimado de ejecución de maniobras: 5 minutos, según IL 2024002059. Cancelado IL 2024002054.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.

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.
00:00	STM	SDAC habilitado.
00:17	Engie Generación	C. Mejillones IEM sincronizada en pruebas, según IF 2024005599.
00:20	STM	S/E Apoquindo transformador N° 3 de 110/12.5 kV y 50 MVA en servicio y cancelada SDCF 2024133051.
00:55	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante 52CT3 interrupción forzada por protecciones y se pierden 4.6 MW de consumos, según IF 2024005654.
01:00	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante 52CT3 cerrado y cancelado IF 2024005654.
01:45	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada a 300 MW. Causa informada: Alta temperatura descarga agua de mar (Condición medioambiental), según IL 2024002055.
03:30	Engie Generación	C. IEM disponible, en servicio y queda limitada a a 200 MW. Causa informada: Falla en pulverizador, según IL 2024002056. Cancelado IF 2024005599.
04:55	Enlasa	C. Guacolda U-4 disponible y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024132066. Continua limitada en 88 MW según IL 2024002041.
05:24	Chilquinta	S/E Quintay transformador de 66/12 kV, 10 MVA en servicio y normalizado el 100% de los consumos. Cancelado IF 2024005649.
06:39	CGE - Transmisión	S/E Chillán transformador N° 3 de 154/66/14.8 kV, 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transelec para "Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión", según SICF 2024133058.
06:46	STM	Línea de 44 kV Los Prado - Curacavi 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
08:35	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sin limitación y cancelada IL 2024002055.
08:45	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca fuera de servicio en pruebas, según MM SD 2024085793.
09:35	Puntilla	C. Puntilla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender falla en rejas de cámara de carga, según SDCF 2024133085.
09:59	STM	Línea de 44 kV Los Prado - Curacavi 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
10:01	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nancagua - Paniahue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar trabajos de poda de emergencia de la franja de servidumbre entre estructuras N° 265 y 266, según 2024133091.
10:18	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TG en servicio en pruebas, según, según MM SD 2024085793.
10:26	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV en servicio en pruebas, según, según MM SD 2024085793.
10:38	CGE - Transmisión	S/E Molina 52BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno gas SF6, según SICF 2024133100.
10:53	CGE - Transmisión	S/E Molina 52BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133100.
10:54	Gen. Metropolitana	C. Nueva Renca TV sale del servicio en forma intempestiva con 71 MW en pruebas, según MM SD 2024085793.
12:50	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lautaro - Victoria con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Despeje de emergencia de la franja de servidumbre entre estructuras 99 - 100, según SICF 2024133158.
14:15	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.

Hora	Centro de Control	Observación
14:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Despeje de emergencia de la franja de servidumbre del tramo entre estructuras 422 - 423, según SICF 2024133159.
14:49	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualpen con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024133191.
14:54	CGE - Transmisión	Línea 220 kV Quelentaro - Rapel sin limitación y cancelada IL 2024001992.
14:58	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lautaro - Victoria cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133158.
15:12	Enor Chile	PFV María Elena con limitación a mínimo técnico provisorio de 9.4 MW. Causa informada: Error de comunicación entre PPC y algunos CT del parque. PFV Maria Elena no puede bajar su generación a un valor menor a 9.4 MW, según IL 2024002057.
15:21	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares con solicitud de intervención de curso. Causa informada: Trabajos de corta y/o poda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia, según SICF 2024133150, 2024133148, 2024133149.
15:24	CGE - Transmisión	S/E La Ronda barra de 15 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere la apertura del 52CT1 de S/E La Ronda por ingreso de personal de bomberos a la subestación a controlar evento en instalaciones de distribución. Clientes afectados 2.096, según SDCF 2024133339.
15:30	CGE - Transmisión	S/E La Ronda barra de 15 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024133339.
15:34	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Hualpen cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133191.
15:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133159.
16:31	Puntilla	C. Puntilla cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024133085.
16:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones y se pierden 23 MW de consumos de SS/EE Nahuelbuta, Angol, Tap Renaico y Collipulli. Causa informada: Árbol caído sobre la línea, según IF 2024005661.
16:52	Scotta	C. Picoiquen U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 1.5 MW. Causa informada: Falla línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2024005664.
16:53	STS	S/E Negrete cerrado 52B2 y S/E Nahuelbuta abierto 52B2. Normalizado los consumos de S/E Nahuelbuta.
16:57	CGE - Transmisión	S/E Nahuelbuta 52B2 cerrado y normalizados los consumos de SS/EE Angol y Tap Renaico.
17:02	CGE - Transmisión	S/E Angol cerrada línea de 66 kV Angol - Collipulli y normalizados los consumos de S/E Collipulli. Queda indisponible línea de 66 kV Victoria - Collipulli.
17:08	Scotta	C. Picoiquen disponible y en servicio.
17:17	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nancagua - Panihue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133091.
17:31	CGE - Transmisión	S/E Chillán transformador N° 3 de 154/66/14.8 kV, 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133058.
17:43	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Linares canceladas solicitud de intervención de curso SICF 2024133150, 2024133148, 2024133149.
17:53	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2024005660.
18:10	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024133159.
18:11	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:00	Enor Chile	C. PE Cabo Leones I con limitación. Causa informada: No puede ejecutar consignas de forma remota debido a malfuncionamiento del controlador del parque. Central no puede prestar servicios de CT y CSF, sólo CTF. Tiempo estimado de ejecución de maniobras: 5 minutos, según IL 2024002059. Cancelado IL 2024002054.
19:38	Colbún	S/E Angostura interruptor J1 abierto. Causa informada: Por encontrarse sin protecciones debido a falla en protecciones de distancia y 87L, según SICF 2024133507 e IF 2024005662.
19:45	Enel Generación	C. Antuco U-1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2024005663.
19:46	Enel Generación	C. Pehuenche U-1 disponible, en servicio y cancelado IF 2024005660.
19:47	Engie Generación	PE Calama disponible CPF y cancelada IL 2024002048.
20:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada a MT. Causa informada: Se requiere mantener ciclo combinado en mínimo técnico de 221 MW porque en proceso de subida de carga la TV se queda fija en 77 MW cerrándose válvula de control admisión de vapor AP totalmente. Se requiere normalizar esta situación para poder subir carga a base. Causa de esto en investigación, según IL 2024002060.

Centro de Control		Observación
Hora		
20:00	CGE - Transmisión	Línea de 154 kV Maule - Linares cancelada solicitud de intervención de curso SICF 2024133150, 2024133148, 2024133149.
20:20	Colbún	C. Nehuenco 2 TV sale de servicio en forma intempestiva con 75 MW, según IF 2024005665.
20:33	Enlasa	C. Guacolda U-4 sincronizada en pruebas, según IL 2024002041.
20:40	Enel Generación	C. Antuco U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005663
20:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada y cancelado IF 2024005659. Normalizada topología.
23:08	Colbún	S/E Angostura interruptor J1cerrado, cancelada SICF 2024133507 e IF 2024005662.
23:25	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor en estructura N° 70, según IF 2024005667.
23:50	Engie Generación	C. IEM cancelada limitación a 200 MW IL 2024002056. Continúa en pruebas, según SI 2024131277.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:18	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 1 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.
08:18	Chilquinta	CDC solicita reducir 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.
08:55	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.
08:55	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.
09:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:32	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:32	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:55	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:00	Enel Generación	Laguna Invernada reduce vertimiento a 4.3 m3/s.
19:02	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:08	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:08	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.

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

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	29/12/2024	20:07	30/12/2024	04:08
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/12/2024	00:13	30/12/2024	06:41
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/12/2024	00:13	30/12/2024	06:41
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/12/2024	20:14		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	30/12/2024	20:27		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	30/12/2024	20:33		
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	30/12/2024	20:39	30/12/2024	23:57
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/12/2024	23:43		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/12/2024	23:43		

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		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	25/12/2024	07:29	30/12/2024	14:52
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	27/12/2024	23:30		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	28/12/2024	23:52	30/12/2024	08:18
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	29/12/2024	01:41		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	29/12/2024	01:41		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/12/2024	19:30	30/12/2024	08:40
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	30/12/2024	00:10		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	30/12/2024	04:18	30/12/2024	06:24
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	30/12/2024	07:22	30/12/2024	08:53
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	30/12/2024	14:19	30/12/2024	21:03
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	30/12/2024	14:28	30/12/2024	18:12
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	30/12/2024	19:04		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/12/2024	19:14		

ANEXO N°4

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

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-01-2025 14:16:56

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

Total registros General: 193

Total registros Subestación: 83

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024133586	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	386	S/E CHIGUAYANTE	33803	PA S/E CHIGUAYANTE CT3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	De manera urgente se requiere deshabilitar la función de tiempo definido de fase y residual de respaldo del interruptor S2CT1 de S/E Chiguayante. Luego del análisis de los registros de eventos asociados al interruptor y de los protocolos de prueba de la línea, se observa un funcionamiento anómalo de la implementación de la lógica adaptativa, la cual no quedó bien configurada al momento de la puesta en servicio.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 23:55	
2024133455	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSIMORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	677	S/E APOQUINDO	865	T20 S/E APOQUINDO AT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazo protección de sobre corriente de respaldo Transformador 110/12 kV N°3	Reemplazo protección de sobre corriente de respaldo Transformador 110/12 kV N°3	Se mantendrán las mismas características de la protección actual. No modifica protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 22:00	
2024133477	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para recuperación de sistema de comunicaciones por pérdida de datos en SCADA.	Bajo	Actividades: S/E A. Jahué Normalización de esquema PRP por pérdida de Red Box en URT 500 kV. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE A. Jahué Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 18:00	
2024133339	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	369	S/E LA RONDA	966	S/E LA RONDA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Control de evento en la salida del circuito Quilgallán S/E La Ronda	Riesgo medio, controlado en terreno.	A solicitud de CGE, requiere la apertura del S2CT1 de S/E La Ronda por ingreso de personal de bomberos a la subestación a controlar evento en instalaciones de distribuidos. Clientes afectados 2.096	Consumo Regular	COMPANIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno		30-12-24 15:24	
2024133224	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SDO N°13325 por curso forzoso requiere la preparación sobre el S2A2 de S/E Maule y S2AT1 de S/E Llanes, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 15:20	
2024132550	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	360	S/E MOLINA	1225	S/E MOLINA BT1	relleno de SFE	Sin Limitaciones	Por riesgo a la instalación, se requiere relleno de SFE al interruptor S2BT1 de S/E Molina, se verifica en terreno bajo riesgo.	Riesgo medio controlado según procedimiento establecidos por CGE Transmisión.	Se requiere no reconectar interruptor S2BT1 de S/E Molina y no reconectar LT 66 kV Itahue - Curicó Cto. 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 10:35	
2024131503	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	telecomunicación	otro: telecomunicación	Roca y pado faja sendumbre	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de roce perimetral en Subestación Duqueco.	Riesgo bajo y controlado.	(PT 2024-13947 registro interno TRANSEMEL).	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 10:00	
2024133082	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1871	S/E ESMERALDA	22509	S/E ESMERALDA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere retirar protección (ES) SE-08-RP-25 de parte CT1, ya que en inspección rutinaria se encuentra esta bloqueada. Para esto se bloquean las vías de trió antes del retiro.	Riesgo controlado, tareas se ejecutarán bajo procedimientos y con personal interno.	Registro interno PT CF 14095	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:30	
2024123358	Subestación	Ejecución Extensa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1872	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) A.1	22512 22513 22520	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) A.1 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) A.2 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) A.2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación equipos primaria y aisladores asociados a marco de líneas Parles A.1, A.2 y A.3 por alta contaminación.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Regulares. No reconectar S/E EL COBRE 523A 5235, S/E ESPERANZA 5261 L, 5262 L, 5263 L, S/E CENTINELA 5222 - 5223.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:00	
2024131281	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	1643	BA S/E LOS VILOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Pelambres, por lavado de aislación con equipo energizado a los bushing de entrada a la GIS de 220 kV y patio de 23 kV.	Bajo	Actividades: A solicitud de Minera Los Pelambres, según SDO 71 por lavado de aislación con equipo energizado a los bushing de entrada a la GIS de 220 kV y patio de 23 kV. Restricción: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos (No reconectar) - Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Los Vilos - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SDO a tenerse: 2078 - Prime 2079 - Los Espinos.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:00	
2024129071	Subestación	Aprobado sin activación	ALTO JAHUEL TRANSIMORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de antena GPS, de equipo localizador de falla Quilgallán en S/E Alto Jahué, para S/E Alto Jahué - Ancoa 5000V, una vez reemplazada antena se verificará en equipos GPS su correcta actualización.	Trabajos no generan riesgos operacionales.	Actualmente se encuentra en falla antena GPS. Equipo localizador está conectado con antena GPS no estándar, se requiere normalizar situación.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:00	
2024131170	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	636	S/E EL PEUMO	574	BA S/E EL PEUMO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y energización de LMT 23 kV SE El Peumo-Llanes, proyecto PMG Llanes, se requiere preparación sobre barra 23kV en SE El Peumo por energización nuevo paño ES, PMG Llanes, NUP 2438, no habrá inyección de energía. Solicitado por RME por medio de la SDO N°297.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.	Puesta en servicio y energización de LMT 23 kV SE El Peumo-Llanes, proyecto PMG Llanes, se requiere preparación sobre barra 23kV en SE El Peumo por energización nuevo paño ES, PMG Llanes, NUP 2438, no habrá inyección de energía. Solicitado por RME por medio de la SDO N°297.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:00	
2024131175	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSIMORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHUCHA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará en S/E (Reparación) Machucha, revisión de enlaces de comunicación y cambio de hilos de Fibra óptica en ODF de S/E Machucha. Además, se realizará verificación de hilos disponibles e hilos utilizados y se realizarán pruebas para verificar posible corte de Fibra óptica.	Trabajos sin riesgo operacional para la LT Colbun - Machucha	Existe comunicación constante con Centro de Control para verificación y confirmación de alarmas generadas. Enlace hacia SE San Ignacio se encuentra cable (actualmente soportado por modém GSM 4G+) sin pérdida de comunicación durante trabajos. Siempre existirá un sistema de protección habilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:00	
2024131193	Subestación	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	25438	S/E LOS VILOS J7	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S217 en S/E Los Vilos a solicitud de transelc debido a trabajos de lavados de aislación con equipo energizado a los bushing de entrada de la GIS todo 220 kV y patio de 23kV por parte de Minera Los Pelambres.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Minera Los Pelambres.	Documento generado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:00	
2024131275	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	30533	S/E LOS VILOS J52	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Minera Los Pelambres por S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipo energizado a los bushing de entrada a la GIS de 220 kV y Patio de 23 kV.	Bajo	Actividad: A solicitud de Minera Los Pelambres según SDO 71 por S/E Los Vilos: Lavado de aislación con equipo energizado a los bushing de entrada a la GIS de 220 kV y Patio de 23 kV. Restricción: Paño Seccionador J502 Los Vilos (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador J502 Los Vilos - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:00	
2024131490	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGUIRICA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección planeada a sistemas y equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Tinguirica: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones - Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Tinguirica - 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		30-12-24 09:00	
2024131489	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección planeada a sistemas y equipos de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: SE San Luis: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones - Instalaciones en Riesgo: Radiación San Luis - 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		30-12-24 09:00	
2024129258	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	415	S/E TRES PINOS	175 278 350 4186	BA S/E TRES PINOS 13.2KV BA S/E TRES PINOS 23KV BA S/E TRES PINOS 66KV BA S/E TRES PINOS 66 kV BA1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aislación con instalaciones energizadas en la barra de 66 kV, 13.2 kV, 23 kV y equipos en S/E Tres Pinos.	Riesgo controlado. Trabajo a realizar con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión del S288 S/E Curanilahue Norte, S281 de S/E Curanilahue, S283 y S282 de S/E Tres Pinos, orden de preparación (no reconectar) S287, S287 y S2CT1 de S/E Tres Pinos. Además, bloqueo de la reconexión del circuito MT de S/E Tres Pinos (S2C3) y orden de preparación (no reconectar) S2BT2 de S/E Lahn.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 09:00	
2024131500	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	cargadores	otro: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará construcción Función Bodega Respal, Montaje de Bodega Respal en S/E Duqueco	Riesgo bajo, trabajos de inspección a nivel de piso.	(PT 13951, control interno Transmel)	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:30	
2024086712	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	T20 S/E CENTRAL TOCOPILLA IG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de Engie Gx se requiere preparación de no reconexión de los paños J2, J3, J5 y J6 en Subestación TEN para lavado de aislación de transformadores Principal y Auxiliar de Turbina de Gas y Vapor (CTMB).	Riesgo bajo, se consideran todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar S2G16,	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024096068	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSIMORA ELECTRICA DEL NORTE S.A	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19209 19212 19208 19211	S/E TEN GIS J3 S/E TEN GIS J6 S/E TEN GIS J2 S/E TEN GIS J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de Engie Gx, se requiere preparación de no reconexión de los paños J2, J3, J5 y J6 en Subestación TEN para lavado de aislación de transformadores Principal y Auxiliar de Turbina de Gas y Vapor (CTMB).	Riesgo a controlar por parte de Engie.	SE Hualco: A solicitud de CMP, según SDO 2063 a 2068 Planta Pellets, por lavado de aislación de líneas L10 CAPN1 y CAPN2, equipos primarios de subestación con sistema energizado. Restricción: Paño Línea L10A, HUA, CMP 1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paño Línea L10A, HUA, CMP 1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024127651	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Hualco: A solicitud de CMP Planta Pellets, por lavado de aislación de líneas L10 CAPN1 y CAPN2, equipos primarios de subestación con sistema energizado.	Bajo	Actividad: SE San Vicente: Aplicación de mata mataza y retiro de pasto seco al interior de los patios 154/66/13.8 kV. Instalaciones en Riesgo: SS-GG, San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024127855	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Aplicación de mata mataza y retiro de pasto seco al interior de los patios 154/66/13.8 kV.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Aplicación de mata mataza y retiro de pasto seco al interior de los patios 154/66/13.8 kV. Instalaciones en Riesgo: SS-GG, San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131436	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: SLRP, levantamiento, tendidos de cables de comunicaciones y configuración de nuevos paños J10, J12, J13, J14, J15, J16, en SE Lagunas (Trabajos en armario SLRP)	Bajo	Actividades: SE Lagunas: SLRP, levantamiento, tendidos de cables de comunicaciones y configuración de nuevos paños J10, J12, J13, J14, J15, J16, en SE Lagunas (Trabajos en armario SLRP) Restricción: No hay Instalaciones en Riesgo: SS-GG, Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, área de trabajo Delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-01-2025 14:16:56

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

Total registros General: 193
Total registros Subestación: 83

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Vol	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126937	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	S/E ARENAS BLANCAS	16933	S/E ARENAS BLANCAS C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al circuito Los Héroes de S/E Arenas Blancas, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2CT1 de S/E Arenas Blancas, por maniobras de apertura y cierre del desconector BSC3-1 lado barra del circuito Los Héroes S/E Arenas Blancas.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al circuito Los Héroes de S/E Arenas Blancas, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2CT1 de S/E Arenas Blancas, por maniobras de apertura y cierre del desconector BSC3-1 lado barra del circuito Los Héroes S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131437	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE Tarapacá: SLRP, levantamiento, tendidos de cables de comunicaciones y configuración de nuevos paflos B3, J4, J5, en SE Tarapacá (Trabajos en armario SLRP)	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: SLRP, levantamiento, tendidos de cables de comunicaciones y configuración de nuevos paflos B3, J4, J5, en SE Tarapacá (Trabajos en armario SLRP) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S5.GG. Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024127258	Subestación	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	S/E NUEVA PELLETS	16570 16576	S/E NUEVA PELLETS HTS S/E NUEVA PELLETS BARRA 13.8KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Nueva Pellets con sistema energizado.	Pérdida Suministro eléctrico a planta nueva Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024127270	Subestación	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLETS	4981 4982 5484 16571 16572 16573 16574 16577 29834 29835 29836 16575	S/E PELLETS HT1 S/E PELLETS HT2 S/E PELLETS HT3 S/E PELLETS HT5 S/E PELLETS CT1 S/E PELLETS CT2 S/E PELLETS CT3 S/E PELLETS BARRA 4.16KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Pellets con sistema energizado.	Pérdida Suministro eléctrico a planta Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024126633	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN (SOD 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2N5 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024126611	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN (SOD 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre:1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024130361	Subestación	Aprobado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TEN (SOD 199_2024) Lavado de aislación tramos Los Changos - Parinas C1 y C2 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Parinas C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024127612	Subestación	Ejecución Exitosa	PAPELES RIO VERGARA S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	890	S/E PLANTA RIO VERGARA	5910 17533 26326 26382 26384	S/E PAPELERA INFORSA J71 S/E PLANTA RIO VERGARA J13 S/E PLANTA RIO VERGARA J14 S/E PAPELERA INFORSA J72 S/E PAPELERA INFORSA J73	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación al interior de subestación Papeles Rio Vergara	Riesgo medio, se tomarán todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo de COBRA y CMPC.	Se considerará el bloqueo a la reconexión de los interruptores S2B3, S21A, S2T11, S2T72 y S2T73 pertenecientes a la S/E 220KV Papeles Rio Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024130796	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán trabajos de aplicación de herbicida.	Riesgo bajo y controlado.	PT 2024-11791 control interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024129549	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizará Mantenimiento preventivo teleprotección en SE Kapatur: dirección Kafar. Descarga configuraciones, evento y alarmas, limpieza carcasa y puerta SFP, prueba selectores, reapriete terminales y conexiones, revisión estado jumpers. Armarios de teleprotecciones son de propiedad de SAESA.	Riesgo bajo y controlado, SIN en Mantenimiento.	PT 11554B, control interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024129715	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLIPACO (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará el cambio de 4 baterías 12Vdc del cargador de baterías 48Vdc en S/E Polipaco.	Interrupción de comunicaciones con teleprotecciones de LT 220KV Polipaco - Quilgüelín C1 y LT 220KV Polipaco - Matucana, durante toda la jornada de trabajo. Se desconectarán equipos de teleprotecciones mediante ITM presente en Cargador de baterías de 48Vdc y realizará supervisión permanente. Se encontrará en todo momento habilitada protección 21N.	Este cargador de baterías de 48Vdc, solo alimenta equipos de teleprotecciones asociados a LAT 220KV Polipaco - Quilgüelín C1s.1 y LAT 220KV Polipaco - Matucana (de propiedad de Cofco Chile). Actualmente las teleprotecciones de LT 220KV Polipaco - Quilgüelín C1s.1 y 2 están inhabilitadas debido a la normalización del soterramiento proyecto NUP1700 y al robo-ventaneo de las S/E Oriente y Punitivo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024129896	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCE	1526	T20 S/E EL LINCE HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: Señalizar no reconectar SE El Lince S2T11.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024127844	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- S/E Charra: Desenergizado al interior de los patios AT 500 KV.	Bajo	Actividades: S/E Charra: Desenergizado al interior de los patios AT 500 KV. Instalaciones en Riesgo: TS.GG. Charra. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024130716	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo teleprotecciones Kapatur: Anegamos en SE Kapatur: descarga configuraciones, evento y alarmas, limpieza carcasa y puerta SFP, prueba selectores, reapriete terminales y conexiones, revisión estado jumpers. Armarios de teleprotecciones son de propiedad de SAESA.	Riesgo bajo y controlado, SIN en Mantenimiento.	(PT 13802 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024130969	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 17 y 18D. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 17 y 18D. Turno A Instalaciones en Riesgo: S5.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geoglifos, Conas, cables y baterías; duras Zona segregada y señalizada. Se utilizarán vías de acceso autorizadas por Tránsito.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131052	Subestación	Rechazado	AR ESCONDIDO SPA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	252	CARDONES 230/138/13.8KV ATR FEDERAL PACIFIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Limpieza de filtración de aceite en Transformadores en S/E Cardones en conjunto Linderem ADEC L.2 y 3.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Limpieza y eliminación de filtración de aceite conjunto Linderem ADEC L. 2, 3, y 3. Nota: Se requiere monitorear al siguiente día. NOTA: Trabajos se realizarán a nivel de Pico. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Ty, Tandem TRT, 220/154/110KV-Cardones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, delimitar la zona de trabajo Subestación Cardones, Verificar fuera de servicio Equipo Tandem Verificación apertura de puentes.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131106	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1872	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA)	22514 22516 22518 17910	S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J71 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J72 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) J73 S/E ESPERANZA (MINERA CENTINELA) 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE El Esperanza: Señalizar no reconectar S2T11, S2T72, S2T73, S2A1, S2A2, S2A3 / S/E Centinela, No reconectar: S211, S22, S23, S25 y S26.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131212	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAO MELIPILLA	1135	T20 S/E BAO MELIPILLA HT3	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciónes	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dieléctrico a transformador de SE BAO Melipilla para análisis cromatográfico, físico-químico y de furanos.	Baja, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131213	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAO MELIPILLA	238	T20 S/E BAO MELIPILLA HT2	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciónes	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dieléctrico a transformador de SE BAO Melipilla para análisis cromatográfico, físico-químico y de furanos.	Baja, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131214	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAO MELIPILLA	237	T20 S/E BAO MELIPILLA HT1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciónes	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dieléctrico a transformador de SE BAO Melipilla para análisis cromatográfico, físico-químico y de furanos.	Baja, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131219	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	629	S/E ROLLENAR	2476	T20 S/E ROLLENAR HT1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciónes	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dieléctrico a transformador de SE Rollénar para análisis cromatográfico, físico-químico y de furanos.	Baja, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	
2024131191	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	388	S/E CHIMBARONGO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo a enlaces de comunicaciones de radio frecuencia en la S/E, considera revisión de conexiones, antenas, batería, configuración de switch y radio. Puede generarse interferencia de corta duración solo en comunicación RF, otros tipos continuarán operativos (fibras ópticas y telefonía celular).	Riesgo bajo y controlado.	No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-12-24 08:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024131342	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	17952 17954 22671 22672 22673 22674 22675 22676 22680 22681 22682 22683 22684	S/E LAGUNA SECA 220 KV S/E LAGUNA SECA BP1 S/E LAGUNA SECA IL1 S/E LAGUNA SECA IT1 S/E LAGUNA SECA IT2 S/E LAGUNA SECA IT3 S/E LAGUNA SECA IT7 S/E LAGUNA SECA IT8 S/E LAGUNA SECA BT7 S/E LAGUNA SECA RT8 S/E LAGUNA SECA B2 S/E LAGUNA SECA BL3 S/E LAGUNA SECA BL4	Medición de malla a tierra	Sin Limitación	Medición de malla a tierra S/E Laguna Secca	Riesgo alto. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Secca: 5207L, 5207F, 5207S, 5207T, 5207R, 5208L, 5208F, 5208R, 5208S y 5208A. S/E Domeyko: 5206.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 07:29		
2024131338	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores S/E 401 (CV101)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E 401: 52827T y 52819S. S/E 640: 52864Z S/E Excondido 5281.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 07:26		
2024130662	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URBIBE	23153	S/E TAP OFF URBIBE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar 52H1 por faenas de lavado de aislación con agua a presión, polvo remoto y manual a línea 110 KV denominada Urbe desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56. Solicitud asociada 2024130659.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	PT N° 2024-13576 registro interno Transmel. Faenas con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios señalados en solicitud. Faena coordinada con CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 07:00		
2024129792	Subestación	Aprobado	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206	PA S/E MARIA ELENA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se necesita realizar "Vinculación en BT, de los circuitos de control y fauna de los equipos primarios, B03, 5, B03.2 y 5233 debido a su reemplazo. Y adecuaciones a estructuras sobre BT". Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Riesgo bajo y controlado, trabajos en BT en equipos desconectados.	PT 12378, control interno SATT, trabajos en baja tensión en equipos desvinculados.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 07:00		
2024130356	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22643	S/E LA PORTADA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	SAESA, mediante documento SODI 2000, por trabajos de lavado aislación LT110KV Guardamarina La Portada	sin riesgo para CGE TX	Se requiere prescripción de no reconectar interruptor 52H1 S/E La Portada	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 07:00		
2024130556	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	22690	S/E GUARDAMARINA H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar 52H3 SE Guardamarina a solicitud de Transmel, por faenas de lavado de aislación línea 110 KV La Portada- Guardamarina. Solicitud asociada 2024130553.	Riesgo de operación de interruptores durante las faenas de lavado de aislación.	PT N° 2024-13576 registro interno Transmel. Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en Solicitud.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 07:00		
2024131440	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Lagunas: A solicitud de Collahuasi; Montaje de gabinete de telecomunicaciones en Sala de Control Lagunas (NUP 2144).	Bajo	Actividades: SE Lagunas: A solicitud de Collahuasi; Montaje de gabinete de telecomunicaciones en Sala de Control Lagunas (NUP 2144). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.GG. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada. Se utilizarán vallas de acceso autorizadas por Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 07:00		
2024133058	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Foráneo	375	S/E CHILLAN	619	S/E CHILLAN AT3	Roco y poda franja verdeumbra	Sin Limitación	A solicitud de Transelac, SODI N°13429 de curso "foráneo" "Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión".	Trabajo realizado por terceros.	A solicitud de Transelac, según SODI N°13429 de curso foráneo, para realizar faenas de mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión en la LT 154 KV Phubco Seco - Chillan N°1, solicitan la prescripción de no reconectar 52AT3 de S/E Chillan durante el desarrollo de los trabajos. No se presentan afectación de consumos.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 06:36		
2024131488	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2515	S/E ITAHUE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Itahue: Trabajos de vinculación de nueva protección de paro B1 y puesta en servicio etapa N°1 (Promoción de ajustes de sobrecorriente) NUP 4890	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Vinculación de nueva cableado de control, pruebas efectivas de Control sobre 52B1 y puesta en servicio de nueva protección (NUP 4890) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LB01, ITA.FFCC Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Armarios N° 6, Borneras y Sala terminales. Delimitación zona de trabajo Ejecutado por jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 06:00		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 21-01-2025 14:16:56

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

Total registros General: 193

Total registros Central Generadora: 27

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	610	TER MANTENCULO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Matelén. Se genera con una unidad a 3.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Matelén a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Matelén. Se genera con una unidad a 3.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Matelén a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-12-24 20:00
2024131277	Central Generadora	Ejecución Exitosa	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, para lo cual se utilizarán escalones de frecuencia (v= 200 [Hz]) en torno a carga descrita en programa, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad con CPF habilitado.	No hay riesgo, la unidad sólo tomará o disminuirá carga de acuerdo a escalón de frecuencia que se simule (v=200 mHz) en 350 [MW].	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF según programa de carga adjunto.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-12-24 20:00
2024131486	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PFV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de módulo en falta de inversor A2.	Riesgo bajo, trabajos controlado por especialistas	Condiciones requeridas: PSA: Desconexión Inversores A2 y A2, apertura interruptor S2E1 y desconector B9E1. Cierre B9E1T. PSB: Desconexión Inversores B1 y B2, apertura interruptor S2E2 y desconector B9E2. Cierre B9E2T. Desconexión alternada de PSA y PSB. Disponibilidad del 50% de la planta en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		30-12-24 19:30
2024131530	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CCI-TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas post-mantenimiento unidad TG1SA, en configuración TG1ATVLC con GNL.	Trabajo programado y supervisado por terreno. Riesgo bajo.	No Hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		30-12-24 19:00
2024131534	Central Generadora	Rechazado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2011	TER ATACAMA CCI-TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas post-mantenimiento unidad en configuración TG1ATVLC con Diesel.	Trabajo programado y Supervisado en Terreno. Riesgo bajo.	Se ingresa perfil de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		30-12-24 19:00
2024131543	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA	2011 2400	TER ATACAMA CCI-TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas post-mantenimiento unidad TG1SA, en configuración TG1ATVLC con GNL.	Trabajo programado y supervisado en Terreno. Riesgo bajo.	Se adjunta perfil de carga	No tiene consumo afectado		ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		30-12-24 19:00
2024131494	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOFACICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas operacionales con potencia hasta 21,7 MW por 15 minutos, para verificar la correcta operación de las unidades generadoras a sus extremos.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Primer Energía.	Central Termopacifico 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-12-24 09:30
2024133085	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PUNTLILLA S.A.	19	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	111	HP PUNTLILLA	27 28	HP PUNTLILLA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por falta en algún canal de carga, específicamente pletinas por falta en soldaduras, se requiere desconexión de unidades N°2 y N°3 de central Puntilla para su reparación.	Riesgo bajo, maniobras ejecutadas según procedimientos.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-12-24 09:30
2024131536	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	212	TER SAN ISIDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mediciones eléctricas bomba A agua de refrigeración circuito cerrado.	Trabajo programado y supervisado en Terreno. Riesgo bajo.	Sin registro durante el trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectado Normal)		30-12-24 09:00
2024131538	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	125	S/E Los Vilos: A solicitud de Minera Los Pelambres. Lavado de aislación con resquea envasado a los bushing de entrada a la GIS de 220 kV y Pato de 23 kV.	El riesgo es bajo, por que solicitan no reconectar S2B.	A solicitud de Minera Los Pelambres. Lavado de aislación con resquea envasado a los bushing de entrada a la GIS de 220 kV y Pato de 23 kV. Trabajo de Terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectado Normal)		30-12-24 09:00
2024131465	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGE SA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM)	2448	TER HORNOPIREN (SM) U3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Unidad 1 de Central Ter. Homopiren por tareas de mantenimiento menor a unidad indicada.	Riesgo controlado, se desconecta unidad 3 y las demás unidades permanecen en servicio.	Sin pérdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		30-12-24 08:30
2024000101	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectado Normal)		30-12-24 08:04
2024000023	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1985 1986	TER MEILLONES CTM1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores de los transformadores principales, anaque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM 2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectado Normal)		30-12-24 08:00
2024000102	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	595	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliar	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectado Normal)		30-12-24 08:00
2024000552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Sin Riesgo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma seasonal, mantenimientos fijos.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectado Normal)		30-12-24 08:00
2024131424	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 9B	754	TER NEHUENCO 9B U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en patio 220 kv, salida TGS	Bajo	Lavado de aisladores en patio 220 kv, salida TGS. En caso de falla, no reconectar. Coordinar con jefe de Planta la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectado Normal)		30-12-24 08:00
2024131488	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1989	TER TOCOPILLA TG1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Abertura S2 HT1, S2 CTG1, S20T7, Alvarios B9 HT1-3, B9 HT2-2, B9 HT3-3, B9CTG1, B90T17. Servicios Auxiliares TG1 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		30-12-24 08:00
2024131499	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1990	TER TOCOPILLA TG2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla. Abertura S2 HT2, S2 CTG2, S20T7, Alvarios B9 HT1-3, B9 HT2-2, B9 HT3-3, B9CTG2, B90T72. Servicios Auxiliares TG2 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		30-12-24 08:00
2024000218	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1988 1987	TER MEILLONES CTM3-TV	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores traho principal y auxiliar	Los riesgos son bajos y están controlados	No es necesario que la unidad este en servicio para realizar el lavado.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectado Normal)		30-12-24 08:00
2024131548	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFALFA	247	HP ALFALFA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de componentes hidráulicos	Se tomarán todos los requeridos para realizar el trabajo de forma segura	-	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		30-12-24 07:45
2024131790	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKIE SOLAR LEYDA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de rendimiento de PFV Leyda. Considera inyección de energía según programa. Se requiere que Central no sea limitada para validar las pruebas de rendimiento exigidas por el proyecto.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas de rendimiento de PFV Leyda. Considera inyección de energía según programa. Se requiere que Central no sea limitada para validar las pruebas de rendimiento exigidas por el proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-12-24 07:00
2024130866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKIE SOLAR VIVEROS SPA [EN_REVISION]	2093	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	PFV PMG PARKIE CAUCUENES [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Energización y puesta en servicio de PMG PFV Cauquenes. Se realizará energización y comisionamiento de centros de transformación y de inversores. Considera energización de línea 13.2 kV y también la inyección de energía a la red. Asociado a NUP 1427.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de PMG PFV Cauquenes. Se realizará energización y comisionamiento de centros de transformación y de inversores. Considera energización de línea 13.2 kV y también la inyección de energía a la red. Asociado a NUP 1427.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-12-24 07:00
2024130764	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR TREINTA Y CUATRO SPA [EN_REVISION]	2130	Intervención	Origen Interno	Programada	2064	PFV PMG LLANCAY [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Energización de patio E1 en S/E El Peumo y LT 1x2x1 El Peumo - PMG Llancay, NUP 2418. Condiciones requeridas: a) elevación de jefe de línea S2E5, B9E5-3, B9E5-2 y B9E5-3. S/E El Peumo (Se cerraran los seccionadores cuchillo y energizar el reconector E1 en S/E de Minera constante, en esta conexión no se realizará generación y solo se energizarán los equipos necesarios para realizar las pruebas S/E Efectivos).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Condiciones requeridas: Quitar a disposición del jefe de PES S2E5, B9E5-1, B9E5-2, B9E5-3, de S/E El Peumo. Se trabajará según GM PES de Llancay en coordinación con CGET.	No tiene consumo afectado		protocolos_en_servicio	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-12-24 06:00
2024131606	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRES SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PFV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana crítica de 9 Hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 Hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4134 B9E5, en los cuales se realizará durante la semana crítica de carga y de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso solar disponible, descarga se realizará según programación diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-12-24 00:01
2024131599	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALPA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	342	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inyectan 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 la máxima generación según el recurso eléctrico (pruebas continuas, si con detentadas se reñencia periodo de pruebas).	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 90 MW cuando el SEN se encuentre en costa sur y un máximo de 342 MW si el SEN se encuentra con costa mayor a costa, considerando buen recurso eléctrico. Trabajos corresponden al proyecto Parque Edico KALPA NUP 1255.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-12-24 00:00
2024131639	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5362	PE HORIZONTE (U1-U7) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	310	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 emisionan diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 310 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 emisionan diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 310 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 emisionan diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 310 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-12-24 00:00
2024131640	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [EN_REVISION]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	70	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 emisionan diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 70 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 emisionan diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 70 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 emisionan diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 70 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		30-12-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 21-01-2025 14:16:56
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC
Total registros General: 193
Total registros Línea: 83

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024133561	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1778	LOS NOTROS - ANGOSTURA 220KV	4302	EST. 6 - ANGOSTURA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reinicio de protección de línea Sistema 2 del paulo 12 de S/E Angostura, la cual se encuentra en modo inicio de forma intermitente (Fuera de Servicio).	Riesgo operacional de interruptor 532 de S/E Angostura que será mitigado bloqueando el trip por medio de un block de pruebas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 23:00
2024133507	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1778	LOS NOTROS - ANGOSTURA 220KV	4301	EST. 6 - ANGOSTURA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere interruptor 5211 abierto en S/E Angostura, asociado a la LT 220 KV Los Notros-Angostura C1 por reinicio protecciones de línea paulo 11. Sistema 1 y 2 alternadamente, las cuales se encuentran en modo inicio de forma intermitente (Fuera de Servicio).	Sin riesgo. Trabajo con el paulo 11 Desenergizado	Se requiere reiniciar protecciones mediante IT de alimentación 125VDC en gabinete de protecciones, cable señalar que dicha maniobra se realizará de forma alternada. No se intervienen circuitos ajenos a protecciones. Relacionado con # 202403562 (Cable)	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 21:00
2024133182	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	297	VILLARRICA - PUCON 66KV	551	VILLARRICA - EST. 419 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad del personal, se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5282 S/E Villarrica, por trabajos de pda de emergencia en red de MAT del Cto. 5265 Curarrehue de S/E Pucón, en cercanías de línea AT 1766KV Villarrica-Pucón cercano a estructura 493	riesgo medio trabajos con instalación en servicio	Se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5282 S/E Villarrica	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 14:15
2024133191	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Lavado 1 220KV Charrua-Huaplen, C1. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación contaminada en Línea 220 KV Charrua-Huaplen. RIESGO A LAS INSTALACIONES. Restricciones: Bloquear a la reconexión intermitente. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Charrua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 13:30
2024133159	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	297	VILLARRICA - PUCON 66KV	550 551	EST. 419 - PUCON 66KV C1 VILLARRICA - EST. 419 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Despeje de emergencia de la franja de servidumbre.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Trabajos después de emergencia de la franja de servidumbre del tramo LT 66KV Villarrica-Pucón entre estructuras 422-423, se requiere el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 5282 de S/E Villarrica.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 12:48
2024133158	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	433	VICTORIA - LAUTARO 66KV	517 518	TAP LAUTARO FFCC - LAUTARO 66KV C1 VICTORIA - TAP LAUTARO FFCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Despeje de emergencia de la franja de servidumbre.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Trabajos después de emergencia de la franja de servidumbre del tramo LT 66KV Victoria-Lautaro entre estructuras 99-100, se requiere el bloqueo de reconexión automática de los interruptores 5283 de S/E Victoria y 5282 de S/E Lautaro.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 12:45
2024133148	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de corta y/o poda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en el vano de estructura 135 y otros. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1. 154KV Maule-Parrañal C1. Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Maule-Parrañal C1. 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			30-12-24 12:00
2024133149	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de corta y/o poda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en el vano de estructura 135 y otros. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1. 154KV Maule-Parrañal C1. Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Maule-Parrañal C1. 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			30-12-24 12:00
2024133150	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de corta y/o poda de árbol por riesgo de acortamiento de distancia	Bajo	Actividades: Corta de arboles próximo a instalación energizada en el vano de estructura 135 y otros. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1. 154KV Maule-Parrañal C1. Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Maule-Parrañal C1. 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			30-12-24 12:00
2024131537	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Sierra: pruebas de enfase y disparos punto a punto a nivel de telecomunicaciones en TPO-24 de La Cebada. En atención a la limitación 2024020560.	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas OPLAT con Teloprotecciones, SE Punta Sierra: atención falla TPO-24 de La Cebada (Equipo propiedad de Transelco) - respaldo de configuración, realizar registro de valores y llamado de datos en cartilla de MPB. Verificación de niveles de T y V en Enlace OPLAT Siemens E2, pruebas de enfase y disparos punto a punto a nivel de telecomunicaciones en TPO-24 de La Cebada. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Sierra, ARMARIO TPO-24 Delimitar zona de trabajo marcar con cinta amarilla, equipos y herramientas que no se intervienen. Subestación P. Sierra, Puntos 220KV, Paulos B. Cuchilla de puesta a tierra maestro y yescos en caja de acomplamiento A disposición del jefe de faena Subestación La Cebada, Se requiere ingreso a SE La Cebada. .	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 11:00
2024131539	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE La Cebada: pruebas de enfase y disparos punto a punto a nivel de telecomunicaciones en TPO-24 de Punta Sierra. En atención a la limitación 2024020560	Bajo	Actividades: Intervención en sistemas OPLAT con Teloprotecciones, SE LA CEBADA: atención falla TPO-24 de P. Sierra (Equipo propiedad de Transelco) - respaldo de configuración, realizar registro de valores y llamado de datos en cartilla de MPB. Verificación de niveles de T y V en Enlace OPLAT Siemens E2, pruebas de enfase y disparos punto a punto a nivel de telecomunicaciones en TPO-24 de P. Sierra. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación P. Sierra, ARMARIO TPO-24 Delimitar zona de trabajo marcar con cinta amarilla, equipos y herramientas que no se intervienen. Subestación La Cebada, Puntos 220KV, Paulos B. Cuchilla de puesta a tierra maestro y yescos en caja de acomplamiento A disposición del jefe de faena Subestación La Cebada, Se requiere ingreso a SE La Cebada. .	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 11:00
2024133091	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	951	NANCAGUA - PANAHUEL 66KV	1111	NANCAGUA - PANAHUEL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Despeje de emergencia de la franja de servidumbre.	Riesgo medio, controlado según procedimientos.	Trabajos después de emergencia de la franja de servidumbre del tramo LT 66KV Nancagua - Panahuel entre estructuras N° 265 y 266, requiere el bloqueo de la reconexión automática del 5283 de S/E Poblador.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 10:01
2024111133	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - Maria Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22AL1 desde E20 a E172 (Círculo Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - Maria Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Círculo Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A2.1 Estructuras 123, 126, 128 y 164 (Círculo Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - Maria Elena 2: Estructura 22A7.1 Estructura 38 (Círculo Simple).Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - Maria Elena 1: Estructuras 22A70.1 Estructura 173 (Círculo Simple) (pases sin riesgo de acortamiento de distancia).BRIGADA TURNO B	Bajo	Restricciones: 1. 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV Maria Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión intermitente. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Maria Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22AL1 E20 a E172 Bloqueo jefe de faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctrico e alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 222A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricciones:	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-01-2025 14:16:56

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C2, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C3C

Total registros General: 193
Total registros Línea: 83

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202411134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con carcasa a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con carcasa a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 3: Estructuras 22A2.1 Estructuras 123, 126, 128 y 184 (Circuito Simple), Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A2.1 Estructura 38 (Circuito Simple) Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A20.1 Estructura 173 (Circuito Simple) (placas sin riesgo de acortamiento de distancia), BRUADA TUMBO B Restricciones: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgos eléctrico y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Restricción: S/E Melipuco: S2H5 posee recomendación automática desahellada, S/E Cancun: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H5 en caso de apertura. S/E Tag Off Rio Tóhob: S2H4 posee recomendación automática desahellada, S/E Cancun: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H5 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024124672	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	C/E Melipuco: S2H5 posee recomendación automática desahellada, S/E Cancun: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H5 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024124644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipso en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tag Off Rio Tóhob: S2H4 posee recomendación automática desahellada, S/E Cancun: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H5 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024125220	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAPAPACA – GEOGUFOS 220KV	3601	TAPAPACA – GEOGUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colfahuasi, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1. 220 KV Tarapacá -Geogifus C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E13-E78, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geogifus C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colfahuasi, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1. 220 KV Tarapacá -Geogifus C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en E18 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E78-E79 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en E18. (Soel 430, 431) Restricciones: Tarapacá: S215, S210 no reconectar Geogifus: S215, S212 S248 y S205 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024125246	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGUFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colfahuasi, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1.220 KV Geogifus-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Soel 432)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geogifus-Lagunas C2 Chalcocilco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colfahuasi, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1.220 KV Geogifus-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PE41 PE39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S205, S206 no reconectar Geogifus: S215, S212 S248 y S205 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024125272	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGUFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGUFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colfahuasi, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1.220 KV Geogifus-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Soel 432)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geogifus-Lagunas C1 Chalcocilco. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colfahuasi, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de la 1.220 KV Geogifus-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PE41 PE39 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S205, S206 no reconectar Geogifus: S215, S212 S248 y S205 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024129394	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios vanos - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1. 500KV Entre Rios-Ancoa, 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		30-12-24 08:00		
2024126142	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de asilación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo C2() y 1.2. Condiciones requeridas: No reconectar S215 y C206 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de asilación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo C2() y 1.2. Condiciones requeridas: No reconectar S215 y S216 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024127223	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, selleros, leña y hormigón. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, selleros, leña y hormigón. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charraa-Hualpen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024127253	Línea	Aprobado	COMPAÑÍA MINERA DEL PACIFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	645	HUASCO - PELLETES 110KV	33 63	HUASCO - PELLETES 110KV C1 HUASCO - PELLETES 110KV C2	Lavado de Asilación	Sin Limitaciones	Lavado de asilación a líneas CAPPE de 110 KV y líneas CAP 82 Pellets de 110 KV con sistema energizado	Pérdida suministro eléctrico a Planta Pellets y Planta Nueva Pellets	Trabajo Rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024131856	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	340	LONCOOHE - PULLUNQUE 66KV L2	535	LONCOOHE - PULLUNQUE 66KV L2 C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Desconexión de línea de 66 KV por corte y poda de árboles y mantenimiento preventivo	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Permanencia en servicio línea Pullunke Loncoche 1	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024127546	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE Entre Rios. Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios. Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SE AA, C.A. Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024127597	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP S.A.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca interior franja de servidumbre LT 220 KV Charrúa - Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Est 220KV C1)	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la Reconexión de los interruptores S2115 S/E Charrúa, S2113 S/E CMPC Lago, S217 S/E Santa Fe Energía, S2112 S/E CMPC Santa Fe, S213 S/E Pagales Rio Yofera.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		
2024127640	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de asilación, en instalación energizada (Doble Circuito) en 1. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y 1. 220KV La Cebada-Tap Talinay - D.Goyo C2.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o 1. 220KV La Cebada-Tap Talinay - D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-01-2025 14:16:56

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

Total registros General: 193

Total registros Línea: 83

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127641	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito) en L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y L 220KV La Cebada Tap Talinay - Don Goyo C2.	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, S202 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación La Cebada, S204 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Tap-off Talinay, S226 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Don Goyo, S205 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Don Goyo, S203 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada Tap Talinay - Don Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024127776	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1364	FATIMA - ISLA DE MAIPO 66KV	3131 4246 4247 4248 4249	FATIMA- ESTRUCTURA N°78 - ESTRUCTURA N°78 66KV C1 ESTRUTURA N°78 - ESTRUCTURA N°82 66KV C1 ESTRUTURA N°82 - ESTRUCTURA N°83 66KV C1 ESTRUTURA N°83 - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda y roce en LT Fatima - isla de Maipo.	Riesgo bajo, trabajo controlado.	Para estos trabajos se requiere bloqueo de reconexión S281 de SE Fatima, correspondiente a línea LT66KV Fatima- isla de Maipo, actualmente esta línea de mantiene energizada en vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024129762	Línea	Aprobado sin activación	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 Limitación	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024131423	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRICAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRICAY 66KV	1082	ESTRUTURA 149 - LIRICAY 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca y poda franja servidumbre	Los riegos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (baños y/o adicional) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roce y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Liricay	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024128973	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST.1 C1 220KV C1 EST.1 C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre Línea 220 KV Rahue - Frutillar Norte C1 -	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024129070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024131121	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	285	COCHARCAS - HUATE 66KV	613	COCHARCAS - HUATE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Revisión de no reconexión del interruptor S285 de la LT 66 KV Cocharcas - Huate, por trabajos de excavaciones con maquinaria bajo la línea.	Trabajo preventivo en LT 66 KV Cocharcas-Huate riesgo bajo	Trabajos previos para mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024129750	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024129761	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024129767	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: 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			30-12-24 08:00		
2024129770	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 2994 3142	SECCONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024129771	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3282 3143 2995	SECCONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 62B - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2 EST. 234H - EST. 62B 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024129819	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUAQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 146 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Huaiqui-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			30-12-24 08:00		
2024129827	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130801	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	653	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV	54	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV San Fernando - Placilla, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de SE San Fernando, como también precaución de no reconectar S281 de SE Puquillay Sin consumo efectivo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024130086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, estructuras N°102-103-105-107-124-126-152	Actividades: Lavado de aislación, estructuras N°102-103-105-107-124-126-152. Restricciones: Subestación Huasco, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Matencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130211	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Abras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial San Pedro. -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Abras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial San Pedro. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130212	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Abras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial San Pedro. -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Abras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial San Pedro. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130368	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220KV 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			30-12-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-01-2025 14:16:56

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

Total registros General: 193

Total registros Línea: 83

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024130370	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUINILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUINILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Inspección visual pedestre. L 1544V Bocamina - Coronel / Lagunita / L 220V Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. L 1544V Bocamina - Coronel / Lagunita / L 220V Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130371	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUINILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV	1350	LAGUINILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Inspección visual pedestre. L 1544V Bocamina - Coronel / Lagunita / L 220V Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. L 1544V Bocamina - Coronel / Lagunita / L 220V Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130372	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1331	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Inspección visual pedestre. L 1544V Bocamina - Coronel / Lagunita / L 220V Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. L 1544V Bocamina - Coronel / Lagunita / L 220V Bocamina - Coronel. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130373	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUINILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUINILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V Hualqui Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220V Hualqui Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1802	PUEBLO SECO - CHILLAN 154KV	4376 4374 4375	EST 195 - CHILLAN 154KV C1 EST 607N - EST 526 154KV C1 EST 526 - EST 195 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 1544V Pueblo Seco-Chillán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 1544V Pueblo Seco-Chillán, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130452	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Inspección Visual Pedestre L 500KV Entre Ríos - Ancoas, Cto.1	Actividades: Inspección Visual Pedestre L 500KV Entre Ríos - Ancoas, Cto.1. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130454	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUINILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUINILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 1544V Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220V Hualpén Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 1544V Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220V Hualpén Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130455	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 1544V Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220V Hualpén Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 1544V Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220V Hualpén Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024130582	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respetó distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del 528BD de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024130763	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	70	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV	137	LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de COLBÓN S.A. se requiere desconectar LT LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV para realizar limpieza y pintado de fachada de casa de máquinas de los Quilós, debido al acercamiento con los trabajos y salvaguardar la seguridad de las personas.	Riesgos a controlar por COLBÓN S.A.	Desconexión de LT LOS QUILOS - ACONCAGUA 66KV considera aterrizaje en ambos extremos.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024131048	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito) en L 110KV Huasco-Matencillo, C2.	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito) en L 110KV Huasco-Matencillo, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024131398	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Lavado de Aislación L 066KV Newen San Vicente, Cto.1. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Lavado de Aislación L 066KV Newen San Vicente, Cto.1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Newen San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00		
2024131496	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3077 3077 3077	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (BA) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (BA) EST. N°2 - EST. N°3 220KV C2 (BA) TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C1 (TA) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (TA) EST. N°2 - EST. CH-1A 220KV C1 (TA)	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores portal salida fús 220 v/6 Tox Topcilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar 5/6 Topcilla 5236A, 5217A, 5/6 Kimal 5217, 5218, 5219, 5214A, Tap Off 6 Toxopilla, 5214B, 5214C, 5214D, 5214E, 5214F, 5214G, 5214H, 5214I, 5214J, 5214K, 5214L, 5214M, 5214N, 5214O, 5214P, 5214Q, 5214R, 5214S, 5214T, 5214U, 5214V, 5214W, 5214X, 5214Y, 5214Z, 5215A, 5215B, 5215C, 5215D, 5215E, 5215F, 5215G, 5215H, 5215I, 5215J, 5215K, 5215L, 5215M, 5215N, 5215O, 5215P, 5215Q, 5215R, 5215S, 5215T, 5215U, 5215V, 5215W, 5215X, 5215Y, 5215Z, 5216A, 5216B, 5216C, 5216D, 5216E, 5216F, 5216G, 5216H, 5216I, 5216J, 5216K, 5216L, 5216M, 5216N, 5216O, 5216P, 5216Q, 5216R, 5216S, 5216T, 5216U, 5216V, 5216W, 5216X, 5216Y, 5216Z, 5217A, 5217B, 5217C, 5217D, 5217E, 5217F, 5217G, 5217H, 5217I, 5217J, 5217K, 5217L, 5217M, 5217N, 5217O, 5217P, 5217Q, 5217R, 5217S, 5217T, 5217U, 5217V, 5217W, 5217X, 5217Y, 5217Z, 5218A, 5218B, 5218C, 5218D, 5218E, 5218F, 5218G, 5218H, 5218I, 5218J, 5218K, 5218L, 5218M, 5218N, 5218O, 5218P, 5218Q, 5218R, 5218S, 5218T, 5218U, 5218V, 5218W, 5218X, 5218Y, 5218Z, 5219A, 5219B, 5219C, 5219D, 5219E, 5219F, 5219G, 5219H, 5219I, 5219J, 5219K, 5219L, 5219M, 5219N, 5219O, 5219P, 5219Q, 5219R, 5219S, 5219T, 5219U, 5219V, 5219W, 5219X, 5219Y, 5219Z, 5220A, 5220B, 5220C, 5220D, 5220E, 5220F, 5220G, 5220H, 5220I, 5220J, 5220K, 5220L, 5220M, 5220N, 5220O, 5220P, 5220Q, 5220R, 5220S, 5220T, 5220U, 5220V, 5220W, 5220X, 5220Y, 5220Z, 5221A, 5221B, 5221C, 5221D, 5221E, 5221F, 5221G, 5221H, 5221I, 5221J, 5221K, 5221L, 5221M, 5221N, 5221O, 5221P, 5221Q, 5221R, 5221S, 5221T, 5221U, 5221V, 5221W, 5221X, 5221Y, 5221Z, 5222A, 5222B, 5222C, 5222D, 5222E, 5222F, 5222G, 5222H, 5222I, 5222J, 5222K, 5222L, 5222M, 5222N, 5222O, 5222P, 5222Q, 5222R, 5222S, 5222T, 5222U, 5222V, 5222W, 5222X, 5222Y, 5222Z, 5223A, 5223B, 5223C, 5223D, 5223E, 5223F, 5223G, 5223H, 5223I, 5223J, 5223K, 5223L, 5223M, 5223N, 5223O, 5223P, 5223Q, 5223R, 5223S, 5223T, 5223U, 5223V, 5223W, 5223X, 5223Y, 5223Z, 5224A, 5224B, 5224C, 5224D, 5224E, 5224F, 5224G, 5224H, 5224I, 5224J, 5224K, 5224L, 5224M, 5224N, 5224O, 5224P, 5224Q, 5224R, 5224S, 5224T, 5224U, 5224V, 5224W, 5224X, 5224Y, 5224Z, 5225A, 5225B, 5225C, 5225D, 5225E, 5225F, 5225G, 5225H, 5225I, 5225J, 5225K, 5225L, 5225M, 5225N, 5225O, 5225P, 5225Q, 5225R, 5225S, 5225T, 5225U, 5225V, 5225W, 5225X, 5225Y, 5225Z, 5226A, 5226B, 5226C, 5226D, 5226E, 5226F, 5226G, 5226H, 5226I, 5226J, 5226K, 5226L, 5226M, 5226N, 5226O, 5226P, 5226Q, 5226R, 5226S, 5226T, 5226U, 5226V, 5226W, 5226X, 5226Y, 5226Z, 5227A, 5227B, 5227C, 5227D, 5227E, 5227F, 5227G, 5227H, 5227I, 5227J, 5227K, 5227L, 5227M, 5227N, 5227O, 5227P, 5227Q, 5227R, 5227S, 5227T, 5227U, 5227V, 5227W, 5227X, 5227Y, 5227Z, 5228A, 5228B, 5228C, 5228D, 5228E, 5228F, 5228G, 5228H, 5228I, 5228J, 5228K, 5228L, 5228M, 5228N, 5228O, 5228P, 5228Q, 5228R, 5228S, 5228T, 5228U, 5228V, 5228W, 5228X, 5228Y, 5228Z, 5229A, 5229B, 5229C, 5229D, 5229E, 5229F, 5229G, 5229H, 5229I, 5229J, 5229K, 5229L, 5229M, 5229N, 5229O, 5229P, 5229Q, 5229R, 5229S, 5229T, 5229U, 5229V, 5229W, 5229X, 5229Y, 5229Z, 5230A, 5230B, 5230C, 5230D, 5230E, 5230F, 5230G, 5230H, 5230I, 5230J, 5230K, 5230L, 5230M, 5230N, 5230O, 5230P, 5230Q, 5230R, 5230S, 5230T, 5230U, 5230V, 5230W, 5230X, 5230Y, 5230Z, 5231A, 5231B, 5231C, 5231D, 5231E, 5231F, 5231G, 5231H, 5231I, 5231J, 5231K, 5231L, 5231M, 5231N, 5231O, 5231P, 5231Q, 5231R, 5231S, 5231T, 5231U, 5231V, 5231W, 5231X, 5231Y, 5231Z, 5232A, 5232B, 5232C, 5232D, 5232E, 5232F, 5232G, 5232H, 5232I, 5232J, 5232K, 5232L, 5232M, 5232N, 5232O, 5232P, 5232Q, 5232R, 5232S, 5232T, 5232U, 5232V, 5232W, 5232X, 5232Y, 5232Z, 5233A, 5233B, 5233C, 5233D, 5233E, 5233F, 5233G, 5233H, 5233I, 5233J, 5233K, 5233L, 5233M, 5233N, 5233O, 5233P, 5233Q, 5233R, 5233S, 5233T, 5233U, 5233V, 5233W, 5233X, 5233Y, 5233Z, 5234A, 5234B, 5234C, 5234D, 5234E, 5234F, 5234G, 5234H, 5234I, 5234J, 5234K, 5234L, 5234M, 5234N, 5234O, 5234P, 5234Q, 5234R, 5234S, 5234T, 5234U, 5234V, 5234W, 5234X, 5234Y, 5234Z, 5235A, 5235B, 5235C, 5235D, 5235E, 5235F, 5235G, 5235H, 5235I, 5235J, 5235K, 5235L, 5235M, 5235N, 5235O, 5235P, 5235Q, 5235R, 5235S, 5235T, 5235U, 5235V, 5235W, 5235X, 5235Y, 5235Z, 5236A, 5236B, 5236C, 5236D, 5236E, 5236F, 5236G, 5236H, 5236I, 5236J, 5236K, 5236L, 5236M, 5236N, 5236O, 5236P, 5236Q, 5236R, 5236S, 5236T, 5236U, 5236V, 5236W, 5236X, 5236Y, 5236Z, 5237A, 5237B, 5237C, 5237D, 5237E, 5237F, 5237G, 5237H, 5237I, 5237J, 5237K, 5237L, 5237M, 5237N, 5237O, 5237P, 5237Q, 5237R, 5237S, 5237T, 5237U, 5237V, 5237W, 5237X, 5237Y, 5237Z, 5238A, 5238B, 5238C, 5238D, 5238E, 5238F, 5238G, 5238H, 5238I, 5238J, 5238K, 5238L, 5238M, 5238N, 5238O, 5238P, 5238Q, 5238R, 5238S, 5238T, 5238U, 5238V, 5238W, 5238X, 5238Y, 5238Z, 5239A, 5239B, 5239C, 5239D, 5239E, 5239F, 5239G, 5239H, 5239I, 5						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 21-01-2025 14:16:56

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

Total registros General: 193

Total registros Línea: 83

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSE - 1300 ITAHUE 154KV 1301 1302		CENTRAL CIPRESSE - CENTRAL CURLINGUE 154KV C1 CENTRAL CURLINGUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas-	Bajo	Actividades: Reca bajo la línea energizada en varios vanos - Restricciones: No reconectar interruptores que drenen a la línea L 154KV Cipresse-Itahue, C1 o L 154KV Cipresse-Itahue, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresse-Itahue, C1 o L 154KV Cipresse-Itahue, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Definición zona de trabajo - Actividades: Corte de arboles próximos a instalación energizada. Corte y/o poda de árboles en varios vanos Restricciones: No reconectar interruptores que drenen a la línea L 154KV Cipresse-Itahue, C1 o L 154KV Cipresse-Itahue, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresse-Itahue, C1 o L 154KV Cipresse-Itahue, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Definición zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024129393	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSE - 1384 ITAHUE 154KV 1385 1386 1387		CENTRAL CIPRESSE - EST 92 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 92 - EST 12B (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 13B (VARIANTE EL COLORADO) - EST 162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas-	Bajo	Actividades: Reca bajo la línea energizada en varios vanos - Restricciones: No reconectar interruptores que drenen a la línea L 154KV Cipresse-Itahue, C1 o L 154KV Cipresse-Itahue, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipresse-Itahue, C1 o L 154KV Cipresse-Itahue, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Definición zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024126143	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA- MANTENCION 220KV L2 1088 GUACOLDA- MANTENCION 220KV L2 C4 1089		GUACOLDA- MANTENCION 220KV L2 C3 GUACOLDA- MANTENCION 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencido C3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5210 de S/E Mantencido.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Mantencido C3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5209 y 5210 de S/E Mantencido.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 08:00	
2024131351	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV 2084 2085 2086 2087 2088		EST N°2 - EST N°3 220KV C1 EST N°3 - PURI 220KV C1 EST T-202 - EST T-444 220KV C1 EST T-444 - EST N°3 220KV C1 O'HIGGINS - EST T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Puri.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins 5215 S/E Puri 5211	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:43	
2024131348	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1111	O'HIGGINS - FARELON 220KV 2078 2079 2080 2081 2082		EST N°2 - EST N°3 220KV C1 EST N°3 - FARELON 220KV C1 EST T-202 - EST T-314 220KV C1 EST T-314 - EST N°3 220KV C1 O'HIGGINS - EST T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins- Farelón.	Riesgo bajo trabajo realizado con procedimientos correspondientes y personal calificado	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Farelón 5211 S/E O'Higgins 5219.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:34	
2024131349	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	O'HIGGINS - CHIMBORAZO 220KV 2024 2025 2026 2027 2028 2029		EST N°1 - EST N°3 220KV C1 EST N°2 - EST T-314 220KV C1 EST N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST N°1 - EST N°2 220KV C1 EST T-314 - EST T-411 220KV C1 EST T-411 - EST N°3 220KV C1 FARELON - EST N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Farelón - Chimborazo	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes drémas de no reconectar: S/E Farelón 5212 S/E Chimborazo 5211	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:34	
2024131343	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV 1942 1943 1944 1945		ATACAMA - EST T-202 220KV C1 EST T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST T-202 220KV C2 EST T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5218 y 5210. S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	
2024131340	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1156	940 - LAGUNA SECA 2140 4051 2149 2185 2188		TAP OFF 405 - LAGUNA SECA 69KV C1 TAP OFF 404 - TAP OFF 405 69KV C1 TAP OFF PUNTA NEGRA - HAMBURGO NORTE 69KV C1 940 - TAP OFF PUNTA NEGRA 69KV C1 940 - TAP OFF 404 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 69 KV Laguna Seca - 940	Riesgo bajo, el trabajo es programado	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 528941, SE 405: No reconectar 528211, SE 404: No reconectar 528212, SE 002: No reconectar 52812.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:27	
2024130804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - 4527 PARINAS 500 KV 4528 4529		LOS CHANGOS - EST 448 500 KV C2 LOS CHANGOS - EST 448 500 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición de contaminación cadena de tendido. Estructura N° 002.	Riesgo: Abragamiento y/o aperturas de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarrar correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parias no reconexión de 5247 - 5248 - 52413 - 52415. En S/E Los Changos no reconexión de 5245 - 5246 - 5248 - 5249.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	
2024127583	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - 4896 CELULOSA PACIFICO 220KV 4897 4898 4899		CELULOSA SANTA FE - EST 412 220KV C1 EST 412 - EST 411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST 411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST 404 220KV C1 EST 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roca y poder franja sarnafumera	Sin Limitación	Roca interior Franja de sarnafumera tramo LT220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimientos de trabajo	Se considerará el bloqueo a la reconexión de los interruptores 52613 S/E Planta Santa Fe, 52614 S/E Papales Rio Vergara y 52612 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	
2024129764	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV 3370		POLPAICO (TRANSELEC) - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	
2024129578	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV 17		DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Lavado de línea 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras 117 a 118. Condiciones requeridas: No reconectar 5246 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Lavado de línea 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras 117 a 118. Condiciones requeridas: No reconectar 5246 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	
2024129763	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV 1268		POLPAICO (TRANSELEC) - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	
2024130809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1164	TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV 2821 2820		TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV C2 TEN GIS - LOS CHANGOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En estructura N°001 se realizará medición de contaminación en cadena de tendido.	Riesgo: Abragamiento y/o aperturas de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarrar correcto de materiales a usar.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E TEN, no reconexión de 5214, 5215, 5217, 5218 / En S/E Los Changos, no reconexión de 5211, 5212, 5214, 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	
2024130655	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - 3811 GUARDAMARINA 110KV 3812 4089 4090		LA PORTADA - EST 62 110KV C1 EST 62 - EST 58 110KV C1 EST 58 - EST 56 110KV C1 EST 56 - EST 27A 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar Línea 110 KV Guardamarina La Portada, por trabajos de lavado de aislación LAT, con agua a presión, pinto remeto y manual.	Riesgo controlado, Lavado de aislación con agua desmineralizada	Trabajos serán ejecutados en jornada diurna entre las 08:00 y 18:00 hrs posterior a este horario se suspenderá actividad normalizando las instalaciones. Faenas coordinadas entre CSE, SATY y TRANSEMEL. PT 2024-13576 registro interno Transmel.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	
2024130659	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	EMERALDA - URIBE 110KV 1877 1878		EMERALDA - EST 16 110KV C1 EST 16 - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar línea 110 KV Esmeralda - Uribe por lavado de aislación con agua a presión, pinto remeto manual Desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	PT N° 2024-13575 registro interno Transmel. Faenas con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios señalados en actulch. Faena coordinada con CSE.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-24 07:00	

ANEXO N°5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-12-2024 01:20

Finalizado

Número:

2024005654

Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - PA S/E CHIGUAYANTE CT3 [EN_REVISION]

Nombre : PA S/E CHIGUAYANTE CT3 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 30-12-2024 00:55

Fecha Normaliza : 30-12-2024 01:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Chiguayante

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52CT3, general de barra 15 KV N°3 de S/E Chiguayante.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.6 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 13903

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-12-2024 00:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-12-2024 01:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-12-2024 01:00

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005654 CT3 SE Chiguayante - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67721de6ad651f1f85b626a8/IF 2024005654 CT3 SE Chiguayante - V1.pdf)	14/01/2025 15:32:47

Archivo	Fecha Subida
 IF2024005654 - ANEXO I - AJUSTE DE PROTECCIONES Y REG DE EVENTOS - V1.zip (/informe_fallas/download_file/67721de6ad651f1f85b626a8/IF2024005654 - ANEXO I - AJUSTE DE PROTECCIONES Y REG DE EVENTOS - V1.zip)	14/01/2025 15:33:02
 IF2024005654 - ANEXO II - PROBATORIOS - V1.zip (/informe_fallas/download_file/67721de6ad651f1f85b626a8/IF2024005654 - ANEXO II - PROBATORIOS - V1.zip)	14/01/2025 15:33:15
 IF2024005654 - ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67721de6ad651f1f85b626a8/IF2024005654 - ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA - V1.pdf)	14/01/2025 15:33:21
 IF 2024005654 CT3 SE Chiguayante - V2.pdf (/informe_fallas/download_file/67721de6ad651f1f85b626a8/IF 2024005654 CT3 SE Chiguayante - V2.pdf)	15/01/2025 10:13:47

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-12-2024 14:26

Finalizado

Número:

2024005658

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-12-2024 00:55

Fecha Normaliza : 30-12-2024 01:08

Protección : 52CT3

Interruptor : 52CT3

Consumo : 4,6 MW

Comentario : Apertura por protecciones del interruptor 52CT3, general de barra 15 KV N°3 de S/E Chiguayante

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Chiguayante

Hualqui

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

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:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Operación de los interruptores:** CGE no se pronuncia en fallas externas

Observaciones:

- Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Hechos Sucidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.6 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 13903

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-12-2024 00:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-12-2024 01:08

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-12-2024 01:08

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/6772d662ad651f7d426734f3/Anexo_informe_falla-cge-Coordinador.xlsx)	03/01/2025 09:41:44
 Bloques Dx falla DF 52CT3 SE Chiguayante 30-12-2024.xlsx (/informe_fallas/download_file/6772d662ad651f7d426734f3/Bloques Dx falla DF 52CT3 SE Chiguayante 30-12-2024.xlsx)	03/01/2025 09:43:46
 IF 5to Dia_2024005658_SE CHIGUAYANTE_Coordinador.docx (/informe_fallas/download_file/6772d662ad651f7d426734f3/IF 5to Dia_2024005658_SE CHIGUAYANTE_Coordinador.docx)	03/01/2025 09:43:55

ANEXO N°6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de Diciembre 2024
Hora	00:55

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 386 – S/E Chiguayante.

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

- Tx Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- 52CT3

1.3. Causa origen de la falla:

Operación de interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante, por falla producida en las redes de distribución del alimentador Hualqui 52C4, debido a la no operación de lógica adaptativa del sistema de protección del CT3.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interna.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE22	Error en programación de elementos de protección o control.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de Protecciones.
Fenómeno Eléctrico	SO50IR	Sobre corriente instantánea residual.
Modo	13	Opera según lo esperado.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8103 Chiguayante.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8103 Chiguayante y 8105 Hualqui.

1.8. Reiteración.

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

Se registran 16 fallas en los últimos 24 meses.

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

No existen fallas con el mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico
2023000558	03-02-2023	14:15	OTR2
2023000612	06-02-2023	8:51	OTR2
2023000811	16-02-2023	20:09	OTR2
2023001357	25-03-2023	10:12	OTR2
2023001516	04-04-2023	17:27	CLI3
2023001767	16-04-2023	15:41	OPE1
2023001889	28-04-2023	13:38	OTR2
2023002719	25-06-2023	2:31	OTR2
2023003975	05-10-2023	13:25	OTR2
2024001518	01-04-2024	19:52	ACC2
2024001519	01-04-2024	21:07	ACC2
2024002550	13-06-2024	12:57	OTR2
2024004491	19-09-2024	3:11	OTR2
2024005289	01-12-2024	1:24	OPE6
2024005290	01-12-2024	1:45	OPE6
2024005586	25-12-2024	14:38	OPE6

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
S/E Chiguayante	T3 66/15 kV	Barra N°3 – 15 kV	00:55	01:27

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

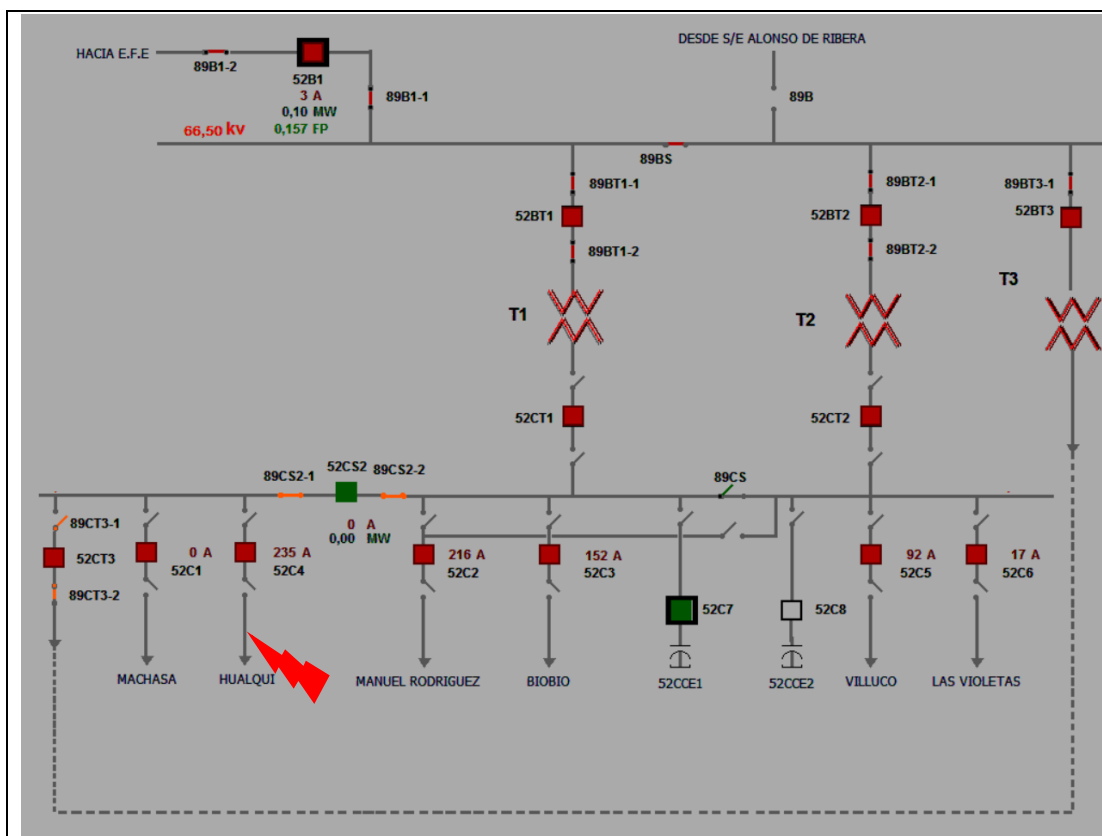


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Chiguayante	T3	Machasa	52C1	0	00:55	01:02	Cto. Machasa (52C1), sin consumos conectados.
		Hualqui	52C4	4,6	00:55	01:08	Cto. Hualqui (52C4), consumos de CGE.
Total				4,6			

ENS: 0,997 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.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO CORRESPONDIENTES A IF 2024005654	HORARIO
Chiguayante	Apertura por protecciones del interruptor 52CT3, afectando consumos conectados al transformador N°3.	00:55
	COZ (Centro de Operaciones Zonal) Concepción informa reconectador operado asociado al Cto. Hualqui, coincidente con la operación del 52CT3.	00:55
Chiguayante	Abierto 52C1 cto. Machasa	00:59
Chiguayante	Abierto 52C4 cto. Hualqui.	00:59
Chiguayante	Cerrado 52CT3. Energizada en vacío barra MT.	01:00
Chiguayante	Cerrado 52C1 cto. Machasa.	01:02
Chiguayante	Cerrado 52C4 cto. Hualqui. Se recupera el 40% de los consumos.	01:08
	COZ informa que camión pasó a llevar cables telefónicos los cuales acortaron distancia con la LMT generando la apertura de su reconectador de línea.	01:34
	Cerrado reconectador de línea del cto. Hualqui. Recuperados el 100% de los consumos.	01:34

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé (*)	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
Efacec TPU S220	03:54:52.156	CHIGUAYANTE	CT3	50N	Tiempo definido.	Tiempo operación 300ms

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.2.1. S/E CHIGUAYANTE – Paño CT3.

7.2.1.1. Relé EFACEC S220.

Elemento Lógica Adaptativa: 52CT3.

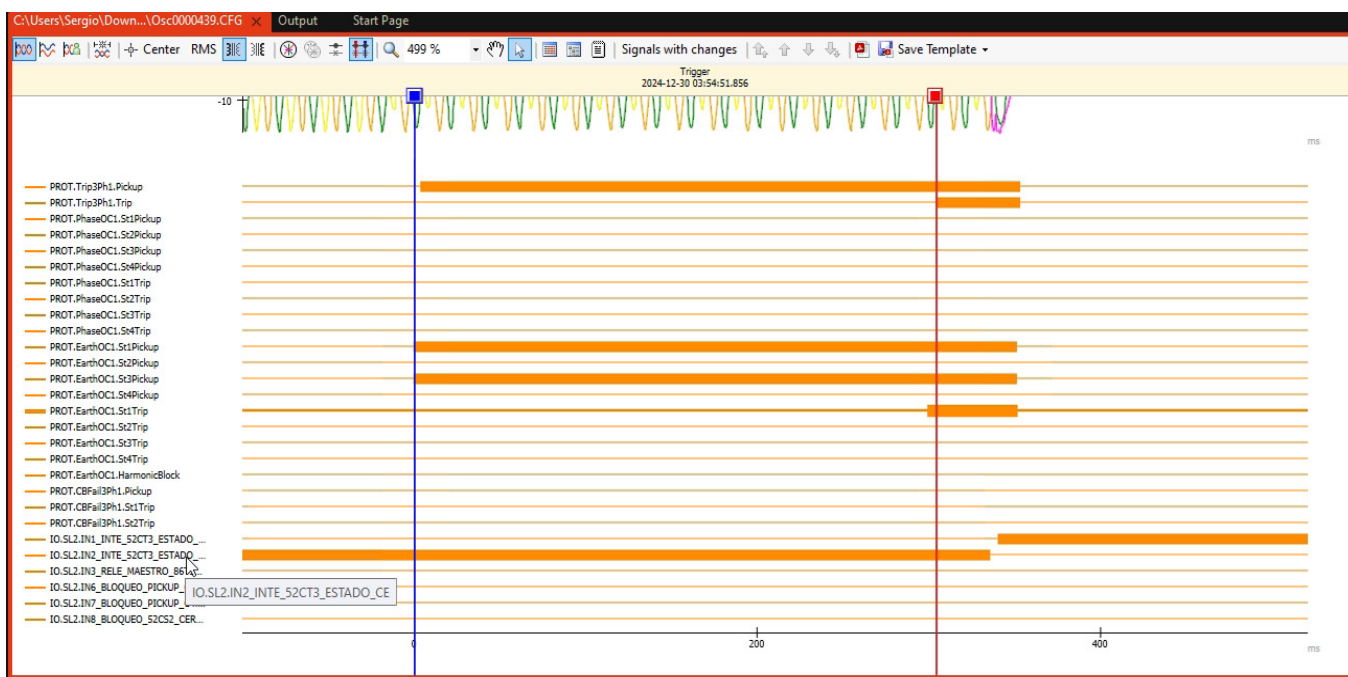
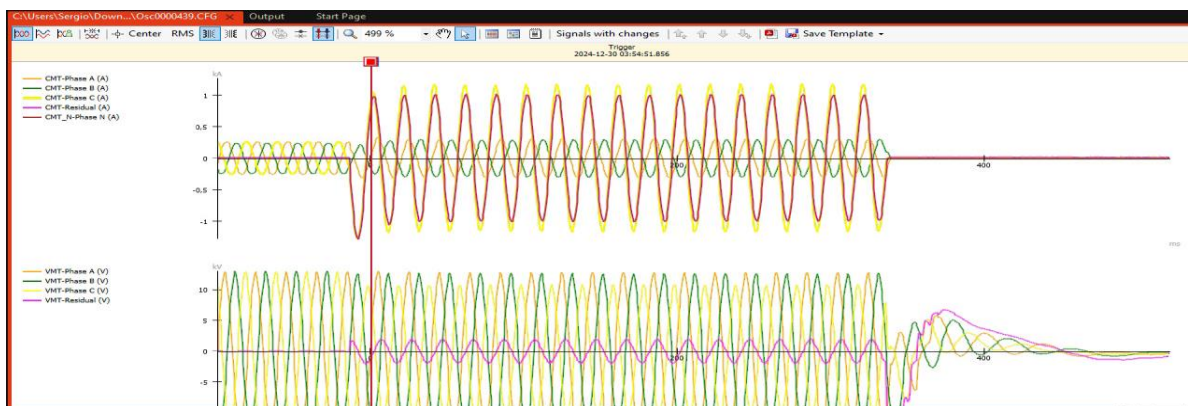
- **Reporte de Evento.**

IO.SL2.IN2_INTE_52CT3_ESTADO_CERRADO.Out	2024/12/08 20:48:48.198	Valor: Desligado/Falso	Qualidade: Boa, Processo Timetag: 2024/12/08 20:48:48.192 Origem: Processo
IO.SL2.IN1_INTE_52CT3_ESTADO_ABIERTO.Out	2024/12/08 20:48:48.204	Valor: Ligado/Verdadeiro	Qualidade: Boa, Processo Timetag: 2024/12/08 20:48:48.198 Origem: Processo

Reporte de evento Relé EFACEC S220 de Paño 52CT3 S/E CHIGUAYANTE.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

- Registro oscilográfico de evento.



Registro oscilográfico Relé EFACEC S220 de Paño CT3 S/E CHIGUAYANTE.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobre corriente residual, que da orden de TRIP en forma temporizada y provoca la apertura del interruptor 52CT3. El relé del Paño CT3 no tiene programadas reconexiones.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

PROT.EarthOC1.PickupA	2024/12/30 03:54:51.856
PROT.EarthOC1.PickupB	2024/12/30 03:54:51.856
PROT.EarthOC1.PickupC	2024/12/30 03:54:51.856
PROT.EarthOC1.Pickup	2024/12/30 03:54:51.856
PROT.EarthOC1.St1Pickup	2024/12/30 03:54:51.856
PROT.EarthOC1.St3Pickup	2024/12/30 03:54:51.856
PROT.Trip3Ph1.Pickup	2024/12/30 03:54:51.860
RCD.DstRcd1.Trigger	2024/12/30 03:54:52.098
RCD.DstRcd1.ChannelTriggered	2024/12/30 03:54:52.098
RCD.DstRcd1.Trigger	2024/12/30 03:54:52.147
PROT.EarthOC1.TripA	2024/12/30 03:54:52.156
PROT.EarthOC1.TripB	2024/12/30 03:54:52.156
PROT.EarthOC1.TripC	2024/12/30 03:54:52.156
PROT.EarthOC1.Trip	2024/12/30 03:54:52.156
PROT.EarthOC1.St1Trip	2024/12/30 03:54:52.156
PROT.Trip3Ph1.CBTrip	2024/12/30 03:54:52.161
PROT.Trip3Ph1.Trip	2024/12/30 03:54:52.161
PROT.Trip3Ph1.TripCounter	2024/12/30 03:54:52.161
CTRL.CB3Ph1.CmdOpen	2024/12/30 03:54:52.162
IO.SL2.IN2_INTE_52CT3_ESTADO_CERRADO.Out	2024/12/30 03:54:52.196
IO.SL2.IN1_INTE_52CT3_ESTADO_ABIERTO.Out	2024/12/30 03:54:52.201
CTRL.CB3Ph1.Position	2024/12/30 03:54:52.207
CTRL.CB3Ph1.OpCounter	2024/12/30 03:54:52.208
PROT.EarthOC1.PickupA	2024/12/30 03:54:52.208

Registro Secuencial de eventos Relé efase S220 de Paño CT3 S/E Chiguayante.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de sobtienpo definido residual EarthOC1.St1, que da orden de Trip3Ph1.Trip después de 305 ms sobre el interruptor 52CT3 el cual cambia su estado (IO.SL2.IN1_INTE_52CT3_ESTADO_ABIERTO.Out) que dando en esa condición.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

Resumen de la operación 52CT3

Entrada CT3			Alimentador C4			Análisis de Evento
PROT.EarthOC1.PickupA	2024/12/30 03:54:51.856	Ligado/Verdadero	40	12/30/2024	03:54:51.852 51G1 Asserted	Se verifica arranque simultaneo de C4 y de CT3. Lo que es correcto y confirma la correcta parametrización de la protección. No se verifica la activación del Bloqueo de Etapa 1 en la protección del CT3. Significa que la protección del C4 no envió a la protección CT3 la indicación de arranque, situación que no es correcta .
PROT.EarthOC1.PickupB	2024/12/30 03:54:51.856	Ligado/Verdadero	39	12/30/2024	03:54:51.857 51P Asserted	
PROT.EarthOC1.PickupC	2024/12/30 03:54:51.856	Ligado/Verdadero	38	12/30/2024	03:54:51.882 50G2 Asserted	
PROT.EarthOC1.Pickup	2024/12/30 03:54:51.856	Ligado/Verdadero	37	12/30/2024	03:54:51.882 50G1 Asserted	
PROT.EarthOC1.St1Pickup	2024/12/30 03:54:51.856	Ligado/Verdadero				
PROT.EarthOC1.St3Pickup	2024/12/30 03:54:51.856	Ligado/Verdadero				
PROT.Trip3Ph1.Pickup	2024/12/30 03:54:51.860	Ligado/Verdadero				
RCD.DstRcd1.Trigger	2024/12/30 03:54:52.098	Ligado/Verdadero				
RCD.DstRcd1.ChannelTriggered	2024/12/30 03:54:52.098	Ligado/Verdadero				
RCD.DstRcd1.Trigger	2024/12/30 03:54:52.147	Desligado/Falso				
PROT.EarthOC1.TripA	2024/12/30 03:54:52.156	Ligado/Verdadero				Luego del disparo del CT3 se verifica el reseteo de la falla en el paño C4 lo que es correcto naturalmente.
PROT.EarthOC1.TripB	2024/12/30 03:54:52.156	Ligado/Verdadero				
PROT.EarthOC1.TripC	2024/12/30 03:54:52.156	Ligado/Verdadero				
PROT.EarthOC1.Trip	2024/12/30 03:54:52.156	Ligado/Verdadero				
PROT.EarthOC1.St1Trip	2024/12/30 03:54:52.156	Ligado/Verdadero				
PROT.Trip3Ph1.CBTrip	2024/12/30 03:54:52.161	Ligado/Verdadero				
PROT.Trip3Ph1.Trip	2024/12/30 03:54:52.161	Ligado/Verdadero				
PROT.Trip3Ph1.TripCounter	2024/12/30 03:54:52.161	334				
CTRL.CB3Ph1.CmdOpen	2024/12/30 03:54:52.162	Ligado/Verdadero				
IO.SL2.IN2_INTE_52CT3_ESTADO_CERRADO	2024/12/30 03:54:52.196	Desligado/Falso				
IO.SL2.IN1_INTE_52CT3_ESTADO_ABIERTO	2024/12/30 03:54:52.201	Ligado/Verdadero	36	12/30/2024	03:54:52.207 51P Deasserted	
CTRL.CB3Ph1.Position	2024/12/30 03:54:52.207	Desligado	35	12/30/2024	03:54:52.212 51G1 Deasserted	
			34	12/30/2024	03:54:52.217 50G2 Deasserted	
			33	12/30/2024	03:54:52.217 50G1 Deasserted	

En el alimentador C4 de S/E Chiguayante se produce una falla la cual activa los elementos de sobre corriente 51G1 como se observa en la planilla, la misma situación fue observada por el relé S220 del paño CT3, la lógica adaptativa, indicaba que la protección del relé s220 debía recibir una indicación de la protección del paño C4 para no operar, ya que esta estaba “viendo la falla” lo cual no ocurrió, en consecuencia, la protección del paño CT3 operó, como se indica en el registro de eventos.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se realiza la inhibición de la función sobrecorriente temporizada fase y residual st1 relacionada a la lógica adaptativa según documento SD2024133586, se adjuntan probatorias antes y despues .

Antes de la inhibicion.

Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
------------------------	-------------------	---

Despues de la inhibicion

Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
------------------------	-------------------	--

Esto para evitar operaciones incorrectas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

- Se implementará y probará lógica adaptativa mejorada, para normalización de la protección de acuerdo a ECAP y asegurar su correcta implementación, la fecha a realizar esta acción se proyecta para el 28 de febrero.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

La falla que se presenta en este informe tiene su origen en las redes de distribución de propiedad de la Compañía General de Electricidad, sin embargo, existe una propagación de dicha anomalía producto de una operación indeseada del relé CT3, general de MT del transformador N°3 de la S/E Chiguayante.

De acuerdo a los antecedentes presentados, la operación de la protección del paño 52CT3 de S/E Chiguayante para la falla registrada, se debió a la errónea implementación en la logica adaptativa, la cual provoca una descoordinación. Cabe mencionar que, la implementación de la lógica adaptativa, para las protecciones involucradas, es parte de lo proyectado en el ECAP asociado al proyecto NUP 3259 – Ampliación de la S/E Chiguayante.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 00:55 del día 30-12-2024 se produce la pérdida de suministro asociado a la barra MT N°3 de S/E Chiguayante por falla en sistema de distribución del alimentador Hualqui 52C4, perteneciente a la misma subestación, la cual arrastra al interruptor 52CT3.

Inmediatamente Centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) se coordina con el COZ de CGE Biobío para la recuperación de la barra N°3 de 15 kV de S/E Chiguayante. El COZ Biobío de CGE informa falla en alimentador Hualqui coincidente en horario con la apertura del 52CT3, por lo cual el COT de CGE Transmisión procede a la recuperación de la barra de 15 kV, cerrando el 52CT3 a las 01:00 horas y a la recuperación de los consumos del alimentador Hualqui a las 01:08 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

11. ANEXOS.

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

Operational Settings

Bay - PS1_CT3

No description available

Model	TPU S220
Manufacturer	EFACEC
Order Code	TPU S220-2-S-1-2-C-B-G-R-1-X-1-CX
Configuration Version	1.32
Parameter Revision	1.0
File Name	E:\SE CHIGUAYANTE\SE CHIGUAYANTE\System\Substation\VoltageLevel\bT3_ct3\PS1_CT3\Settings\current.aset
File Date	2024-12-31 03:16:42.664532500
Export Date	2024-12-31 03:17:54.627019300

Logical Device CTRL

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function CB3Ph1

Three-Phase Controllable Circuit Breaker

Setting	Description	Values
AdaptivePulse	Adaptive pulse	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
MinOpenCmdTime	Minimum open command pulse time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
MinCloseCmdTime	Minimum close command pulse time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
IntermediateState	Show intermediate position	Group 1: HIDE Group 2: HIDE Group 3: HIDE Group 4: HIDE
FilterTime	Intermediate position filtering time	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
MaxStartTime	Maximum allowed time for movement to start	Group 1: 100 ms Group 2: 100 ms Group 3: 100 ms Group 4: 100 ms
MaxOpTime	Maximum allowed time for operation	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
MaxOpCounter	Maximum allowed opening operations	Group 1: 5000 Group 2: 5000 Group 3: 5000 Group 4: 5000

MaxSwitchCurrSum	Maximum allowed squared switched currents sum	Group 1: 100.0 kA² Group 2: 100.0 kA ² Group 3: 100.0 kA ² Group 4: 100.0 kA ²
------------------	---	--

Logical Device PROT

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function PhaseOC1

Directional Phase Overcurrent

Setting	Description	Values
General > MeasMode	Measurement mode used	Group 1: RMS Group 2: DFT Group 3: DFT Group 4: DFT
General > Polarization	Polarization type	Group 1: SEQUENCE Group 2: SEQUENCE Group 3: SEQUENCE Group 4: SEQUENCE
General > PolarizationVoltages	Voltages to be used for directionality	Group 1: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 2: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 3: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 4: ACCORDING TO CONFIGURATION
General > DirectionAngle	Characteristic direction angle	Group 1: 45.0 deg Group 2: 45.0 deg Group 3: 45.0 deg Group 4: 45.0 deg
General > VTFailAction	Action on voltage transformer failure	Group 1: TRIP Group 2: TRIP Group 3: TRIP Group 4: TRIP
General > HarmonicOperationValue	Harmonic operation threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
General > HarmonicCrossBlock	Harmonic crossed block	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1HarmonicOperation	Stage 1 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Direction	Stage 1 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR

		Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 1 > St1DropType	Stage 1 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 1 > St1DropDelay	Stage 1 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 1 > St1Iop	Stage 1 operation threshold	Group 1: 1 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 1 > St1MaxColdLoadMult	Stage 1 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 1 > St1Top	Stage 1 operation delay time	Group 1: 300 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Operation	Stage 2 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2HarmonicOperation	Stage 2 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2Direction	Stage 2 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 2 > St2DropType	Stage 2 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 2 > St2DropDelay	Stage 2 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Iop	Stage 2 operation threshold	Group 1: 4.0 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 2 > St2MaxColdLoadMult	Stage 2 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 2 > St2Top	Stage 2 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms

		Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Operation	Stage 3 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3HarmonicOperation	Stage 3 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3Direction	Stage 3 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 3 > St3Curve	Stage 3 curve type	Group 1: IEC NI Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 3 > St3TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 0.2 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3DropType	Stage 3 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 3 > St3DropDelay	Stage 3 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Iop	Stage 3 operation threshold	Group 1: 0.91 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 3 > St3MaxColdLoadMult	Stage 3 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3Top	Stage 3 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 3 > St3TimeAdder	Stage 3 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MaxTime	Stage 3 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MinTime	Stage 3 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms

		Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Istart	Stage 3 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Operation	Stage 4 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4HarmonicOperation	Stage 4 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4Direction	Stage 4 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 4 > St4Curve	Stage 4 curve type	Group 1: ANSI DEF TIME Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 4 > St4TMS	Stage 4 time multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4DropType	Stage 4 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 4 > St4DropDelay	Stage 4 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Iop	Stage 4 operation threshold	Group 1: 2.0 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 4 > St4MaxColdLoadMult	Stage 4 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Top	Stage 4 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 4 > St4TimeAdder	Stage 4 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MaxTime	Stage 4 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms

		Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MinTime	Stage 4 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Istart	Stage 4 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0

Function EarthOC1

Directional Earth Overcurrent

Setting	Description	Values
General > MeasMode	Measurement mode used	Group 1: DFT Group 2: DFT Group 3: DFT Group 4: DFT
General > DirectionAngle	Characteristic direction angle	Group 1: 0.0 deg Group 2: 0.0 deg Group 3: 0.0 deg Group 4: 0.0 deg
General > MinUpolValue	Minimum polarizing voltage (pu of primary rated phase-to-earth voltage)	Group 1: 0.05 Group 2: 0.05 Group 3: 0.05 Group 4: 0.05
General > MinIpolValue	Minimum polarizing current	Group 1: 0.07 Group 2: 0.07 Group 3: 0.07 Group 4: 0.07
General > NegSeqDirOperation	Negative sequence polarization	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > VTFailAction	Action on voltage transformer failure	Group 1: TRIP Group 2: TRIP Group 3: TRIP Group 4: TRIP
General > HarmonicOperationValue	Harmonic operation threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
General > PhCurrRestraintSlope	Phase current restraint slope	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1HarmonicOperation	Stage 1 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Direction	Stage 1 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 1 > St1DropType	Stage 1 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2:

		INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 1 > St1DropDelay	Stage 1 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 1 > St1Iop	Stage 1 operation threshold	Group 1: 0.12 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 1 > St1MaxColdLoadMult	Stage 1 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 1 > St1Top	Stage 1 operation delay time	Group 1: 300 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Operation	Stage 2 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2HarmonicOperation	Stage 2 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2Direction	Stage 2 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 2 > St2DropType	Stage 2 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 2 > St2DropDelay	Stage 2 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Iop	Stage 2 operation threshold	Group 1: 4.0 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 2 > St2MaxColdLoadMult	Stage 2 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 2 > St2Top	Stage 2 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Operation	Stage 3 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF

		Group 4: OFF
Stage 3 > St3HarmonicOperation	Stage 3 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3Direction	Stage 3 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 3 > St3Curve	Stage 3 curve type	Group 1: IEC VI Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 3 > St3TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 6 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3DropType	Stage 3 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 3 > St3DropDelay	Stage 3 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Iop	Stage 3 operation threshold	Group 1: 0.1 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 3 > St3MaxColdLoadMult	Stage 3 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3Top	Stage 3 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 3 > St3TimeAdder	Stage 3 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MaxTime	Stage 3 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 5800 ms Group 3: 5800 ms Group 4: 5800 ms
Stage 3 > St3MinTime	Stage 3 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 1200 ms Group 3: 1200 ms Group 4: 1200 ms
Stage 3 > St3Istart	Stage 3 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0

Stage 4 > St4Operation	Stage 4 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4HarmonicOperation	Stage 4 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4Direction	Stage 4 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 4 > St4Curve	Stage 4 curve type	Group 1: ANSI DEF TIME Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 4 > St4TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4DropType	Stage 4 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 4 > St4DropDelay	Stage 4 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Iop	Stage 4 operation threshold	Group 1: 2.0 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 4 > St4MaxColdLoadMult	Stage 4 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Top	Stage 4 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 4 > St4TimeAdder	Stage 4 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MaxTime	Stage 4 maximum operation time	Group 1: 5800 ms Group 2: 5800 ms Group 3: 5800 ms Group 4: 5800 ms
Stage 4 > St4MinTime	Stage 4 minimum operation time	Group 1: 1200 ms Group 2: 1200 ms Group 3: 1200 ms Group 4: 1200 ms

Stage 4 > St4Istart	Stage 4 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
---------------------	-------------------------------	---

Function CBFail3Ph1

Three-Phase Circuit Breaker Failure

Setting	Description	Values
General > Operation	Operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > Criterion	Criterion	Group 1: CURRENT OR CB POSITION Group 2: CURRENT OR CB POSITION Group 3: CURRENT OR CB POSITION Group 4: CURRENT OR CB POSITION
General > IopStart	Pickup current detector threshold	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
General > Iop	Reset current detector threshold	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
General > AdditionalCriterion	Additional criterion	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > AddCritIopStart	Additional criterion current threshold	Group 1: 0.5 Group 2: 0.5 Group 3: 0.5 Group 4: 0.5
General > AddCritIResStart	Additional criterion, residual current threshold	Group 1: 0.3 Group 2: 0.3 Group 3: 0.3 Group 4: 0.3
General > AddCritI2Start	Additional criterion, negative sequence current threshold	Group 1: 0.3 Group 2: 0.3 Group 3: 0.3 Group 4: 0.3
Stage 1 > St1TripEnable	Enable retrip	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1TPTripDelay	Retrip delay	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2TPTripDelay	External trip delay	Group 1: 150 ms Group 2: 150 ms Group 3: 150 ms Group 4: 150 ms

Logical Device MEAS

No description available

Active Group	1
--------------	---

Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function Meas3Ph1

Three-Phase Measurements

Setting	Description	Values
InvertOrientation	Invert power orientation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
PowerFactorSign	Power factor sign	Group 1: ACTIVE POWER Group 2: ACTIVE POWER Group 3: ACTIVE POWER Group 4: ACTIVE POWER

Logical Device IO

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Logical Device RCD

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function DstRcd1

Disturbance Recorder

Setting	Description	Values
Operation	Operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
TriggerSource	Trigger source	Group 1: BOTH Group 2: BOTH Group 3: BOTH Group 4: BOTH
Retrigger	Retrigger enable	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
PreFaultTime	Record pre-fault time	Group 1: 100 ms Group 2: 100 ms Group 3: 100 ms Group 4: 100 ms
PostFaultTime	Record post-fault time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
MaxTime	Record max time	Group 1: 3000 ms Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
ManualTrgTime	Record max time for manual trigger	Group 1: 3000 ms

		Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
HighTrgLev1	Analogue channel 1 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev2	Analogue channel 2 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev3	Analogue channel 3 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev4	Analogue channel 4 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
LowTrgLev1	Analogue channel 1 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev2	Analogue channel 2 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev3	Analogue channel 3 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev4	Analogue channel 4 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
TriggerValue1	Digital channel 1 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue2	Digital channel 2 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue3	Digital channel 3 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue4	Digital channel 4 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue5	Digital channel 5 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue6	Digital channel 6 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue7	Digital channel 7 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue8	Digital channel 8 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue9	Digital channel 9 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue10	Digital channel 10 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue11	Digital channel 11 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue12	Digital channel 12 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue13	Digital channel 13 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue14	Digital channel 14 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue15	Digital channel 15 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue16	Digital channel 16 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue17	Digital channel 17 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue18	Digital channel 18 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue19	Digital channel 19 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue20	Digital channel 20 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue21	Digital channel 21 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue22	Digital channel 22 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue23	Digital channel 23 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue24	Digital channel 24 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue25	Digital channel 25 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue26	Digital channel 26 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue27	Digital channel 27 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue28	Digital channel 28 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue29	Digital channel 29 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue30	Digital channel 30 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue31	Digital channel 31 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue32	Digital channel 32 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue33	Digital channel 33 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue34	Digital channel 34 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue35	Digital channel 35 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue36	Digital channel 36 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue37	Digital channel 37 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue38	Digital channel 38 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue39	Digital channel 39 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue40	Digital channel 40 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue41	Digital channel 41 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue42	Digital channel 42 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue43	Digital channel 43 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue44	Digital channel 44 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue45	Digital channel 45 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue46	Digital channel 46 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue47	Digital channel 47 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue48	Digital channel 48 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue49	Digital channel 49 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue50	Digital channel 50 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue51	Digital channel 51 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue52	Digital channel 52 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue53	Digital channel 53 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue54	Digital channel 54 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue55	Digital channel 55 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue56	Digital channel 56 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue57	Digital channel 57 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue58	Digital channel 58 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue59	Digital channel 59 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue60	Digital channel 60 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue61	Digital channel 61 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue62	Digital channel 62 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue63	Digital channel 63 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue64	Digital channel 64 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue65	Digital channel 65 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue66	Digital channel 66 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue67	Digital channel 67 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue68	Digital channel 68 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue69	Digital channel 69 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue70	Digital channel 70 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue71	Digital channel 71 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue72	Digital channel 72 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue73	Digital channel 73 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue74	Digital channel 74 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue75	Digital channel 75 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue76	Digital channel 76 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue77	Digital channel 77 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue78	Digital channel 78 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue79	Digital channel 79 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue80	Digital channel 80 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue81	Digital channel 81 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue82	Digital channel 82 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue83	Digital channel 83 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue84	Digital channel 84 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue85	Digital channel 85 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue86	Digital channel 86 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue87	Digital channel 87 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue88	Digital channel 88 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue89	Digital channel 89 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue90	Digital channel 90 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue91	Digital channel 91 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue92	Digital channel 92 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue93	Digital channel 93 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue94	Digital channel 94 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue95	Digital channel 95 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue96	Digital channel 96 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

Operational Settings

Bay - PS1_CT3

No description available

Model	TPU S220
Manufacturer	EFACEC
Order Code	TPU S220-2-S-1-2-C-B-G-R-1-X-1-CX
Configuration Version	1.32
Parameter Revision	1.0
File Name	E:\SE CHIGUAYANTE\SE CHIGUAYANTE\System\Substation\VoltageLevel\bT3_ct3\PS1_CT3\Settings\current.aset
File Date	2024-12-31 03:16:42.664532500
Export Date	2024-12-31 03:17:54.627019300

Logical Device CTRL

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function CB3Ph1

Three-Phase Controllable Circuit Breaker

Setting	Description	Values
AdaptivePulse	Adaptive pulse	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
MinOpenCmdTime	Minimum open command pulse time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
MinCloseCmdTime	Minimum close command pulse time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
IntermediateState	Show intermediate position	Group 1: HIDE Group 2: HIDE Group 3: HIDE Group 4: HIDE
FilterTime	Intermediate position filtering time	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
MaxStartTime	Maximum allowed time for movement to start	Group 1: 100 ms Group 2: 100 ms Group 3: 100 ms Group 4: 100 ms
MaxOpTime	Maximum allowed time for operation	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
MaxOpCounter	Maximum allowed opening operations	Group 1: 5000 Group 2: 5000 Group 3: 5000 Group 4: 5000

MaxSwitchCurrSum	Maximum allowed squared switched currents sum	Group 1: 100.0 kA² Group 2: 100.0 kA ² Group 3: 100.0 kA ² Group 4: 100.0 kA ²
------------------	---	--

Logical Device PROT

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function PhaseOC1

Directional Phase Overcurrent

Setting	Description	Values
General > MeasMode	Measurement mode used	Group 1: RMS Group 2: DFT Group 3: DFT Group 4: DFT
General > Polarization	Polarization type	Group 1: SEQUENCE Group 2: SEQUENCE Group 3: SEQUENCE Group 4: SEQUENCE
General > PolarizationVoltages	Voltages to be used for directionality	Group 1: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 2: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 3: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 4: ACCORDING TO CONFIGURATION
General > DirectionAngle	Characteristic direction angle	Group 1: 45.0 deg Group 2: 45.0 deg Group 3: 45.0 deg Group 4: 45.0 deg
General > VTFailAction	Action on voltage transformer failure	Group 1: TRIP Group 2: TRIP Group 3: TRIP Group 4: TRIP
General > HarmonicOperationValue	Harmonic operation threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
General > HarmonicCrossBlock	Harmonic crossed block	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1HarmonicOperation	Stage 1 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Direction	Stage 1 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR

		Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 1 > St1DropType	Stage 1 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 1 > St1DropDelay	Stage 1 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 1 > St1Iop	Stage 1 operation threshold	Group 1: 1 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 1 > St1MaxColdLoadMult	Stage 1 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 1 > St1Top	Stage 1 operation delay time	Group 1: 300 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Operation	Stage 2 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2HarmonicOperation	Stage 2 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2Direction	Stage 2 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 2 > St2DropType	Stage 2 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 2 > St2DropDelay	Stage 2 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Iop	Stage 2 operation threshold	Group 1: 4.0 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 2 > St2MaxColdLoadMult	Stage 2 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 2 > St2Top	Stage 2 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms

		Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Operation	Stage 3 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3HarmonicOperation	Stage 3 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3Direction	Stage 3 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 3 > St3Curve	Stage 3 curve type	Group 1: IEC NI Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 3 > St3TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 0.2 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3DropType	Stage 3 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 3 > St3DropDelay	Stage 3 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Iop	Stage 3 operation threshold	Group 1: 0.91 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 3 > St3MaxColdLoadMult	Stage 3 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3Top	Stage 3 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 3 > St3TimeAdder	Stage 3 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MaxTime	Stage 3 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MinTime	Stage 3 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms

		Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Istart	Stage 3 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Operation	Stage 4 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4HarmonicOperation	Stage 4 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4Direction	Stage 4 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 4 > St4Curve	Stage 4 curve type	Group 1: ANSI DEF TIME Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 4 > St4TMS	Stage 4 time multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4DropType	Stage 4 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 4 > St4DropDelay	Stage 4 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Iop	Stage 4 operation threshold	Group 1: 2.0 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 4 > St4MaxColdLoadMult	Stage 4 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Top	Stage 4 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 4 > St4TimeAdder	Stage 4 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MaxTime	Stage 4 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms

		Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MinTime	Stage 4 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Istart	Stage 4 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0

Function EarthOC1

Directional Earth Overcurrent

Setting	Description	Values
General > MeasMode	Measurement mode used	Group 1: DFT Group 2: DFT Group 3: DFT Group 4: DFT
General > DirectionAngle	Characteristic direction angle	Group 1: 0.0 deg Group 2: 0.0 deg Group 3: 0.0 deg Group 4: 0.0 deg
General > MinUpolValue	Minimum polarizing voltage (pu of primary rated phase-to-earth voltage)	Group 1: 0.05 Group 2: 0.05 Group 3: 0.05 Group 4: 0.05
General > MinIpolValue	Minimum polarizing current	Group 1: 0.07 Group 2: 0.07 Group 3: 0.07 Group 4: 0.07
General > NegSeqDirOperation	Negative sequence polarization	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > VTFailAction	Action on voltage transformer failure	Group 1: TRIP Group 2: TRIP Group 3: TRIP Group 4: TRIP
General > HarmonicOperationValue	Harmonic operation threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
General > PhCurrRestraintSlope	Phase current restraint slope	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1HarmonicOperation	Stage 1 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Direction	Stage 1 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 1 > St1DropType	Stage 1 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2:

		INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 1 > St1DropDelay	Stage 1 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 1 > St1Iop	Stage 1 operation threshold	Group 1: 0.12 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 1 > St1MaxColdLoadMult	Stage 1 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 1 > St1Top	Stage 1 operation delay time	Group 1: 300 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Operation	Stage 2 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2HarmonicOperation	Stage 2 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2Direction	Stage 2 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 2 > St2DropType	Stage 2 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 2 > St2DropDelay	Stage 2 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Iop	Stage 2 operation threshold	Group 1: 4.0 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 2 > St2MaxColdLoadMult	Stage 2 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 2 > St2Top	Stage 2 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Operation	Stage 3 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF

		Group 4: OFF
Stage 3 > St3HarmonicOperation	Stage 3 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3Direction	Stage 3 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 3 > St3Curve	Stage 3 curve type	Group 1: IEC VI Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 3 > St3TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 6 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3DropType	Stage 3 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 3 > St3DropDelay	Stage 3 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Iop	Stage 3 operation threshold	Group 1: 0.1 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 3 > St3MaxColdLoadMult	Stage 3 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3Top	Stage 3 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 3 > St3TimeAdder	Stage 3 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MaxTime	Stage 3 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 5800 ms Group 3: 5800 ms Group 4: 5800 ms
Stage 3 > St3MinTime	Stage 3 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 1200 ms Group 3: 1200 ms Group 4: 1200 ms
Stage 3 > St3Istart	Stage 3 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0

Stage 4 > St4Operation	Stage 4 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4HarmonicOperation	Stage 4 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4Direction	Stage 4 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 4 > St4Curve	Stage 4 curve type	Group 1: ANSI DEF TIME Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 4 > St4TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4DropType	Stage 4 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 4 > St4DropDelay	Stage 4 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Iop	Stage 4 operation threshold	Group 1: 2.0 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 4 > St4MaxColdLoadMult	Stage 4 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Top	Stage 4 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 4 > St4TimeAdder	Stage 4 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MaxTime	Stage 4 maximum operation time	Group 1: 5800 ms Group 2: 5800 ms Group 3: 5800 ms Group 4: 5800 ms
Stage 4 > St4MinTime	Stage 4 minimum operation time	Group 1: 1200 ms Group 2: 1200 ms Group 3: 1200 ms Group 4: 1200 ms

Stage 4 > St4Istart	Stage 4 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
---------------------	-------------------------------	---

Function CBFail3Ph1

Three-Phase Circuit Breaker Failure

Setting	Description	Values
General > Operation	Operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > Criterion	Criterion	Group 1: CURRENT OR CB POSITION Group 2: CURRENT OR CB POSITION Group 3: CURRENT OR CB POSITION Group 4: CURRENT OR CB POSITION
General > IopStart	Pickup current detector threshold	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
General > Iop	Reset current detector threshold	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
General > AdditionalCriterion	Additional criterion	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > AddCritIopStart	Additional criterion current threshold	Group 1: 0.5 Group 2: 0.5 Group 3: 0.5 Group 4: 0.5
General > AddCritIResStart	Additional criterion, residual current threshold	Group 1: 0.3 Group 2: 0.3 Group 3: 0.3 Group 4: 0.3
General > AddCritI2Start	Additional criterion, negative sequence current threshold	Group 1: 0.3 Group 2: 0.3 Group 3: 0.3 Group 4: 0.3
Stage 1 > St1TripEnable	Enable retrip	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1TPTripDelay	Retrip delay	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2TPTripDelay	External trip delay	Group 1: 150 ms Group 2: 150 ms Group 3: 150 ms Group 4: 150 ms

Logical Device MEAS

No description available

Active Group	1
--------------	---

Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function Meas3Ph1

Three-Phase Measurements

Setting	Description	Values
InvertOrientation	Invert power orientation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
PowerFactorSign	Power factor sign	Group 1: ACTIVE POWER Group 2: ACTIVE POWER Group 3: ACTIVE POWER Group 4: ACTIVE POWER

Logical Device IO

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Logical Device RCD

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function DstRcd1

Disturbance Recorder

Setting	Description	Values
Operation	Operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
TriggerSource	Trigger source	Group 1: BOTH Group 2: BOTH Group 3: BOTH Group 4: BOTH
Retrigger	Retrigger enable	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
PreFaultTime	Record pre-fault time	Group 1: 100 ms Group 2: 100 ms Group 3: 100 ms Group 4: 100 ms
PostFaultTime	Record post-fault time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
MaxTime	Record max time	Group 1: 3000 ms Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
ManualTrgTime	Record max time for manual trigger	Group 1: 3000 ms

		Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
HighTrgLev1	Analogue channel 1 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev2	Analogue channel 2 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev3	Analogue channel 3 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev4	Analogue channel 4 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
LowTrgLev1	Analogue channel 1 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev2	Analogue channel 2 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev3	Analogue channel 3 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev4	Analogue channel 4 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
TriggerValue1	Digital channel 1 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue2	Digital channel 2 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue3	Digital channel 3 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue4	Digital channel 4 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue5	Digital channel 5 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue6	Digital channel 6 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue7	Digital channel 7 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue8	Digital channel 8 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue9	Digital channel 9 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue10	Digital channel 10 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue11	Digital channel 11 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue12	Digital channel 12 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue13	Digital channel 13 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue14	Digital channel 14 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue15	Digital channel 15 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue16	Digital channel 16 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue17	Digital channel 17 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue18	Digital channel 18 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue19	Digital channel 19 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue20	Digital channel 20 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue21	Digital channel 21 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue22	Digital channel 22 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue23	Digital channel 23 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue24	Digital channel 24 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue25	Digital channel 25 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue26	Digital channel 26 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue27	Digital channel 27 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue28	Digital channel 28 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue29	Digital channel 29 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue30	Digital channel 30 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue31	Digital channel 31 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue32	Digital channel 32 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue33	Digital channel 33 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue34	Digital channel 34 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue35	Digital channel 35 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue36	Digital channel 36 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue37	Digital channel 37 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue38	Digital channel 38 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue39	Digital channel 39 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue40	Digital channel 40 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue41	Digital channel 41 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue42	Digital channel 42 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue43	Digital channel 43 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue44	Digital channel 44 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue45	Digital channel 45 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue46	Digital channel 46 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue47	Digital channel 47 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue48	Digital channel 48 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue49	Digital channel 49 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue50	Digital channel 50 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue51	Digital channel 51 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue52	Digital channel 52 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue53	Digital channel 53 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue54	Digital channel 54 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue55	Digital channel 55 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue56	Digital channel 56 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue57	Digital channel 57 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue58	Digital channel 58 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue59	Digital channel 59 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue60	Digital channel 60 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue61	Digital channel 61 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue62	Digital channel 62 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue63	Digital channel 63 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue64	Digital channel 64 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue65	Digital channel 65 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue66	Digital channel 66 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue67	Digital channel 67 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue68	Digital channel 68 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue69	Digital channel 69 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue70	Digital channel 70 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue71	Digital channel 71 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue72	Digital channel 72 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue73	Digital channel 73 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue74	Digital channel 74 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue75	Digital channel 75 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue76	Digital channel 76 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue77	Digital channel 77 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue78	Digital channel 78 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue79	Digital channel 79 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue80	Digital channel 80 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue81	Digital channel 81 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue82	Digital channel 82 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue83	Digital channel 83 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue84	Digital channel 84 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue85	Digital channel 85 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue86	Digital channel 86 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue87	Digital channel 87 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue88	Digital channel 88 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue89	Digital channel 89 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue90	Digital channel 90 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue91	Digital channel 91 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue92	Digital channel 92 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue93	Digital channel 93 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue94	Digital channel 94 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue95	Digital channel 95 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue96	Digital channel 96 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

Operational Settings

Bay - PS1_CT3

No description available

Model	TPU S220
Manufacturer	EFACEC
Order Code	TPU S220-2-S-1-2-C-B-G-R-1-X-1-CX
Configuration Version	1.32
Parameter Revision	1.1
File Name	E:\SE CHIGUAYANTE\SE CHIGUAYANTE\System\Substation\VoltageLevel\bT3_ct3\PS1_CT3\Settings\current.aset
File Date	2024-12-31 03:18:41.424853100
Export Date	2024-12-31 03:19:55.632486800

Logical Device CTRL

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function CB3Ph1

Three-Phase Controllable Circuit Breaker

Setting	Description	Values
AdaptivePulse	Adaptive pulse	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
MinOpenCmdTime	Minimum open command pulse time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
MinCloseCmdTime	Minimum close command pulse time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
IntermediateState	Show intermediate position	Group 1: HIDE Group 2: HIDE Group 3: HIDE Group 4: HIDE
FilterTime	Intermediate position filtering time	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
MaxStartTime	Maximum allowed time for movement to start	Group 1: 100 ms Group 2: 100 ms Group 3: 100 ms Group 4: 100 ms
MaxOpTime	Maximum allowed time for operation	Group 1: 1000 ms Group 2: 1000 ms Group 3: 1000 ms Group 4: 1000 ms
MaxOpCounter	Maximum allowed opening operations	Group 1: 5000 Group 2: 5000 Group 3: 5000 Group 4: 5000

MaxSwitchCurrSum	Maximum allowed squared switched currents sum	Group 1: 100.0 kA² Group 2: 100.0 kA ² Group 3: 100.0 kA ² Group 4: 100.0 kA ²
------------------	---	--

Logical Device PROT

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.1

Function PhaseOC1

Directional Phase Overcurrent

Setting	Description	Values
General > MeasMode	Measurement mode used	Group 1: RMS Group 2: DFT Group 3: DFT Group 4: DFT
General > Polarization	Polarization type	Group 1: SEQUENCE Group 2: SEQUENCE Group 3: SEQUENCE Group 4: SEQUENCE
General > PolarizationVoltages	Voltages to be used for directionality	Group 1: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 2: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 3: ACCORDING TO CONFIGURATION Group 4: ACCORDING TO CONFIGURATION
General > DirectionAngle	Characteristic direction angle	Group 1: 45.0 deg Group 2: 45.0 deg Group 3: 45.0 deg Group 4: 45.0 deg
General > VTFailAction	Action on voltage transformer failure	Group 1: TRIP Group 2: TRIP Group 3: TRIP Group 4: TRIP
General > HarmonicOperationValue	Harmonic operation threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
General > HarmonicCrossBlock	Harmonic crossed block	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1HarmonicOperation	Stage 1 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Direction	Stage 1 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR

		Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 1 > St1DropType	Stage 1 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 1 > St1DropDelay	Stage 1 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 1 > St1Iop	Stage 1 operation threshold	Group 1: 1 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 1 > St1MaxColdLoadMult	Stage 1 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 1 > St1Top	Stage 1 operation delay time	Group 1: 300 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Operation	Stage 2 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2HarmonicOperation	Stage 2 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2Direction	Stage 2 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 2 > St2DropType	Stage 2 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 2 > St2DropDelay	Stage 2 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Iop	Stage 2 operation threshold	Group 1: 4.0 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 2 > St2MaxColdLoadMult	Stage 2 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 2 > St2Top	Stage 2 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms

		Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Operation	Stage 3 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3HarmonicOperation	Stage 3 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3Direction	Stage 3 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 3 > St3Curve	Stage 3 curve type	Group 1: IEC NI Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 3 > St3TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 0.2 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3DropType	Stage 3 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 3 > St3DropDelay	Stage 3 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Iop	Stage 3 operation threshold	Group 1: 0.91 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 3 > St3MaxColdLoadMult	Stage 3 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3Top	Stage 3 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 3 > St3TimeAdder	Stage 3 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MaxTime	Stage 3 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MinTime	Stage 3 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms

		Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Istart	Stage 3 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Operation	Stage 4 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4HarmonicOperation	Stage 4 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4Direction	Stage 4 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 4 > St4Curve	Stage 4 curve type	Group 1: ANSI DEF TIME Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 4 > St4TMS	Stage 4 time multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4DropType	Stage 4 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 4 > St4DropDelay	Stage 4 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Iop	Stage 4 operation threshold	Group 1: 2.0 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 4 > St4MaxColdLoadMult	Stage 4 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Top	Stage 4 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 4 > St4TimeAdder	Stage 4 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MaxTime	Stage 4 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms

		Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MinTime	Stage 4 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Istart	Stage 4 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0

Function EarthOC1

Directional Earth Overcurrent

Setting	Description	Values
General > MeasMode	Measurement mode used	Group 1: DFT Group 2: DFT Group 3: DFT Group 4: DFT
General > DirectionAngle	Characteristic direction angle	Group 1: 0.0 deg Group 2: 0.0 deg Group 3: 0.0 deg Group 4: 0.0 deg
General > MinUpolValue	Minimum polarizing voltage (pu of primary rated phase-to-earth voltage)	Group 1: 0.05 Group 2: 0.05 Group 3: 0.05 Group 4: 0.05
General > MinIpolValue	Minimum polarizing current	Group 1: 0.07 Group 2: 0.07 Group 3: 0.07 Group 4: 0.07
General > NegSeqDirOperation	Negative sequence polarization	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > VTFailAction	Action on voltage transformer failure	Group 1: TRIP Group 2: TRIP Group 3: TRIP Group 4: TRIP
General > HarmonicOperationValue	Harmonic operation threshold	Group 1: 0.2 Group 2: 0.2 Group 3: 0.2 Group 4: 0.2
General > PhCurrRestraintSlope	Phase current restraint slope	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
Stage 1 > St1Operation	Stage 1 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1HarmonicOperation	Stage 1 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1Direction	Stage 1 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 1 > St1DropType	Stage 1 reset type	Group 1: DEFINITE TIME Group 2:

		INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 1 > St1DropDelay	Stage 1 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 1 > St1Iop	Stage 1 operation threshold	Group 1: 0.12 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 1 > St1MaxColdLoadMult	Stage 1 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 1 > St1Top	Stage 1 operation delay time	Group 1: 300 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Operation	Stage 2 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2HarmonicOperation	Stage 2 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 2 > St2Direction	Stage 2 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 2 > St2DropType	Stage 2 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 2 > St2DropDelay	Stage 2 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2Iop	Stage 2 operation threshold	Group 1: 4.0 Group 2: 4.0 Group 3: 4.0 Group 4: 4.0
Stage 2 > St2MaxColdLoadMult	Stage 2 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 2 > St2Top	Stage 2 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Operation	Stage 3 operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF

		Group 4: OFF
Stage 3 > St3HarmonicOperation	Stage 3 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 3 > St3Direction	Stage 3 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 3 > St3Curve	Stage 3 curve type	Group 1: IEC VI Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 3 > St3TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 6 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3DropType	Stage 3 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 3 > St3DropDelay	Stage 3 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3Iop	Stage 3 operation threshold	Group 1: 0.1 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 3 > St3MaxColdLoadMult	Stage 3 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 3 > St3Top	Stage 3 operation delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 3 > St3TimeAdder	Stage 3 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 3 > St3MaxTime	Stage 3 maximum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 5800 ms Group 3: 5800 ms Group 4: 5800 ms
Stage 3 > St3MinTime	Stage 3 minimum operation time	Group 1: 0 ms Group 2: 1200 ms Group 3: 1200 ms Group 4: 1200 ms
Stage 3 > St3Istart	Stage 3 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0

Stage 4 > St4Operation	Stage 4 operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4HarmonicOperation	Stage 4 harmonic block operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 4 > St4Direction	Stage 4 direction	Group 1: NON-DIR Group 2: NON-DIR Group 3: NON-DIR Group 4: NON-DIR
Stage 4 > St4Curve	Stage 4 curve type	Group 1: ANSI DEF TIME Group 2: ANSI DEF TIME Group 3: ANSI DEF TIME Group 4: ANSI DEF TIME
Stage 4 > St4TMS	Stage 3 time multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4DropType	Stage 4 reset type	Group 1: INSTANTANEOUS Group 2: INSTANTANEOUS Group 3: INSTANTANEOUS Group 4: INSTANTANEOUS
Stage 4 > St4DropDelay	Stage 4 reset delay time	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4Iop	Stage 4 operation threshold	Group 1: 2.0 Group 2: 2.0 Group 3: 2.0 Group 4: 2.0
Stage 4 > St4MaxColdLoadMult	Stage 4 maximum cold load pickup multiplier	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
Stage 4 > St4Top	Stage 4 operation delay time	Group 1: 400 ms Group 2: 400 ms Group 3: 400 ms Group 4: 400 ms
Stage 4 > St4TimeAdder	Stage 4 constant time adder	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 4 > St4MaxTime	Stage 4 maximum operation time	Group 1: 5800 ms Group 2: 5800 ms Group 3: 5800 ms Group 4: 5800 ms
Stage 4 > St4MinTime	Stage 4 minimum operation time	Group 1: 1200 ms Group 2: 1200 ms Group 3: 1200 ms Group 4: 1200 ms

Stage 4 > St4Istart	Stage 4 minimum start current	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
---------------------	-------------------------------	---

Function CBFail3Ph1

Three-Phase Circuit Breaker Failure

Setting	Description	Values
General > Operation	Operation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > Criterion	Criterion	Group 1: CURRENT OR CB POSITION Group 2: CURRENT OR CB POSITION Group 3: CURRENT OR CB POSITION Group 4: CURRENT OR CB POSITION
General > IopStart	Pickup current detector threshold	Group 1: 1.0 Group 2: 1.0 Group 3: 1.0 Group 4: 1.0
General > Iop	Reset current detector threshold	Group 1: 0.1 Group 2: 0.1 Group 3: 0.1 Group 4: 0.1
General > AdditionalCriterion	Additional criterion	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
General > AddCritIopStart	Additional criterion current threshold	Group 1: 0.5 Group 2: 0.5 Group 3: 0.5 Group 4: 0.5
General > AddCritIResStart	Additional criterion, residual current threshold	Group 1: 0.3 Group 2: 0.3 Group 3: 0.3 Group 4: 0.3
General > AddCritI2Start	Additional criterion, negative sequence current threshold	Group 1: 0.3 Group 2: 0.3 Group 3: 0.3 Group 4: 0.3
Stage 1 > St1TripEnable	Enable retrip	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
Stage 1 > St1TPTripDelay	Retrip delay	Group 1: 0 ms Group 2: 0 ms Group 3: 0 ms Group 4: 0 ms
Stage 2 > St2TPTripDelay	External trip delay	Group 1: 150 ms Group 2: 150 ms Group 3: 150 ms Group 4: 150 ms

Logical Device MEAS

No description available

Active Group	1
--------------	---

Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function Meas3Ph1

Three-Phase Measurements

Setting	Description	Values
InvertOrientation	Invert power orientation	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
PowerFactorSign	Power factor sign	Group 1: ACTIVE POWER Group 2: ACTIVE POWER Group 3: ACTIVE POWER Group 4: ACTIVE POWER

Logical Device IO

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Logical Device RCD

No description available

Active Group	1
Number of Groups	4
Parameter Revision	1.0

Function DstRcd1

Disturbance Recorder

Setting	Description	Values
Operation	Operation	Group 1: ON Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
TriggerSource	Trigger source	Group 1: BOTH Group 2: BOTH Group 3: BOTH Group 4: BOTH
Retrigger	Retrigger enable	Group 1: OFF Group 2: OFF Group 3: OFF Group 4: OFF
PreFaultTime	Record pre-fault time	Group 1: 100 ms Group 2: 100 ms Group 3: 100 ms Group 4: 100 ms
PostFaultTime	Record post-fault time	Group 1: 200 ms Group 2: 200 ms Group 3: 200 ms Group 4: 200 ms
MaxTime	Record max time	Group 1: 3000 ms Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
ManualTrgTime	Record max time for manual trigger	Group 1: 3000 ms

		Group 2: 3000 ms Group 3: 3000 ms Group 4: 3000 ms
HighTrgLev1	Analogue channel 1 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev2	Analogue channel 2 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev3	Analogue channel 3 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
HighTrgLev4	Analogue channel 4 high trigger value	Group 1: 999999.9 Group 2: 999999.9 Group 3: 999999.9 Group 4: 999999.9
LowTrgLev1	Analogue channel 1 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev2	Analogue channel 2 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev3	Analogue channel 3 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
LowTrgLev4	Analogue channel 4 low trigger value	Group 1: 0.0 Group 2: 0.0 Group 3: 0.0 Group 4: 0.0
TriggerValue1	Digital channel 1 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue2	Digital channel 2 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue3	Digital channel 3 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue4	Digital channel 4 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue5	Digital channel 5 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue6	Digital channel 6 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue7	Digital channel 7 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue8	Digital channel 8 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue9	Digital channel 9 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue10	Digital channel 10 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue11	Digital channel 11 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue12	Digital channel 12 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue13	Digital channel 13 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue14	Digital channel 14 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue15	Digital channel 15 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue16	Digital channel 16 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue17	Digital channel 17 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue18	Digital channel 18 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue19	Digital channel 19 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue20	Digital channel 20 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue21	Digital channel 21 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue22	Digital channel 22 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue23	Digital channel 23 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue24	Digital channel 24 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue25	Digital channel 25 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue26	Digital channel 26 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue27	Digital channel 27 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue28	Digital channel 28 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue29	Digital channel 29 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue30	Digital channel 30 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue31	Digital channel 31 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue32	Digital channel 32 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue33	Digital channel 33 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue34	Digital channel 34 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue35	Digital channel 35 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue36	Digital channel 36 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue37	Digital channel 37 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue38	Digital channel 38 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue39	Digital channel 39 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue40	Digital channel 40 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue41	Digital channel 41 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue42	Digital channel 42 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue43	Digital channel 43 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue44	Digital channel 44 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue45	Digital channel 45 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue46	Digital channel 46 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue47	Digital channel 47 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue48	Digital channel 48 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue49	Digital channel 49 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue50	Digital channel 50 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue51	Digital channel 51 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue52	Digital channel 52 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue53	Digital channel 53 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue54	Digital channel 54 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue55	Digital channel 55 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue56	Digital channel 56 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue57	Digital channel 57 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue58	Digital channel 58 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue59	Digital channel 59 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue60	Digital channel 60 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue61	Digital channel 61 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue62	Digital channel 62 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue63	Digital channel 63 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue64	Digital channel 64 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue65	Digital channel 65 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue66	Digital channel 66 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue67	Digital channel 67 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue68	Digital channel 68 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue69	Digital channel 69 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue70	Digital channel 70 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue71	Digital channel 71 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue72	Digital channel 72 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue73	Digital channel 73 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue74	Digital channel 74 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue75	Digital channel 75 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue76	Digital channel 76 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue77	Digital channel 77 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue78	Digital channel 78 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue79	Digital channel 79 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue80	Digital channel 80 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue81	Digital channel 81 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue82	Digital channel 82 trigger option	Group 1: POSITIVE

		Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue83	Digital channel 83 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue84	Digital channel 84 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue85	Digital channel 85 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue86	Digital channel 86 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue87	Digital channel 87 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue88	Digital channel 88 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue89	Digital channel 89 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue90	Digital channel 90 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue91	Digital channel 91 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue92	Digital channel 92 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue93	Digital channel 93 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue94	Digital channel 94 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue95	Digital channel 95 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE
TriggerValue96	Digital channel 96 trigger option	Group 1: POSITIVE Group 2: NONE Group 3: NONE Group 4: NONE

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024133586

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Solicitud:**Intervención**

Origen: Interno

Tipo de programación: **Curso Forzoso**

Descripción Nivel de Riesgo

Riesgo bajo, según procedimientos internos de CGE.

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar

De manera urgente se requiere deshabilitar la función de tiempo definido de fase y residual de respaldo del interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante. Luego del análisis de los registros de eventos asociados al interruptor y de los protocolos de prueba de la lógica, se observa un funcionamiento anormal de la implementación de la lógica adaptativa, la cual no quedo bien configurada al momento de la puesta en servicio.

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Trabajo Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - PA S/E CHIGUAYANTE CT3 [EN_REVISION]

Elementos dentro de paño

Tipo: interruptores - IM S/E CHIGUAYANTE CT3 [EN_REVISION]

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Otros:

Puede Afectar a: instalaciones

Comentarios : De manera urgente se requiere deshabilitar la función de tiempo definido de fase y residual de respaldo del interruptor 52CT3 de S/E Chiguayante. Luego del análisis de los registros de eventos asociados al interruptor y de los protocolos de prueba de la lógica, se observa un funcionamiento anormal de la implementación de la lógica adaptativa, la cual no quedo bien configurada al momento de la puesta en servicio.

Fecha / Hora Inicio:

30-12-2024 23:55

Fecha / Hora Término:

31-12-2024 03:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

31-12-2024 00:00

Fecha / Hora Término:

31-12-2024 00:01

Trabajo Relevante:

No

 Comentarios

Sin comentarios

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005654	FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Chiguayante	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	SCADA	DESCRIPCIÓN
30-12-2024	03:54:52.1	[SCADA_CO]	CHIG_CT3_52CT3-PS1_ST_ABIERTO CFN ABIERTO 52CT3 ABIERTO
30-12-2024	03:59:14.5	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C1 CFN Abierto Chiguaya_15_ST_Abierto_52C1
30-12-2024	03:59:21.3	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C4 CFN Abierto Chiguaya_15_ST_Abierto_52C4
30-12-2024	04:00:02.6	[SCADA_CO]	CHIG_CT3_52CT3-PS1_ST_CERRADO CFN CERRADO 52CT3 CERRADO
30-12-2024	04:02:07.5	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C1 COS Cerrado Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C1
30-12-2024	04:07:43.9	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C4 COS Cerrado Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C4

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005658	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE CHIGUAYANTE	

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

Fecha	30 de diciembre 2024
Hora	00:54

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

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005658	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE CHIGUAYANTE	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Chiguayante	T3	Machasa	52C1	0	0:55	1:02	1	0	0	CGE	Chiguayante	Urbano	Alimentador sin consumos conectados.
		Hualqui	52C4	4,6	0:55	1:08	1	13845	16315	CGE	Chiguayante / Hualqui		Consumos de CGE.
Total				4,6									

ENS: 0,9688 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 13845

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005658	FECHA DE FALLA: 30 de diciembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE CHIGUAYANTE	

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	