

Estudio para análisis de falla EAF 528/2024

“Apertura intempestiva del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda”

Fecha de Emisión: 22-11-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/11/2024
Hora	02:01
Consumos desconectados (MW)	74.11
Demanda previa del sistema (MW)	8021.00
Porcentaje de desconexión	0.924 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Esmeralda / SE075T0025
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	220/110/13.8 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda / IM01T0025PA010T0025SE075T0025
Propietario elemento fallado	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, correspondiente al lado de 220 kV del transformador 220/110/13.8 kV, causada por la operación indeseada de la función de discrepancia de polos del controlador del interruptor, debido a presencia de humedad en bornera asociada a la mencionada función.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa Transemel S.A. remitió probatorios asociados al Fenómeno Físico indicado.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al sistema de control (equipo GE-C30) del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda. Por otra parte, el mencionado interruptor es de marca ABB, modelo LTB245E1, posee una capacidad de ruptura asimétrica de 38.9 kA y su año de entrada en operación fue en 2001, de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa remite información de los mantenimientos realizados a los equipos del paño JT1 de S/E Esmeralda, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica ubicación urbana para sus consumos asociados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

La empresa Transemel S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Mantenimientos de los últimos 24 meses de los equipos del paño JT1 de S/E Esmeralda.

h. Comuna donde se presenta la falla

2101: Antofagasta.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05/11/2024)	Informe de 5 días (08/11/2024)
Transemel S.A.	03/11/2024	11/11/2024
CGE Transmisión S.A.	03/11/2024	18/11/2024
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (SATT)	03/11/2024	08/11/2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	03/11/2024	18/11/2024
SQM Salar S.A. (SQM Salar)	03/11/2024	07/11/2024
Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA	04/11/2024	08/11/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Esmeralda	ST Zonal	Transformador 220/110/13.8 kV	02:01	17:35
Línea 110 kV Esmeralda - Uribe	ST Dedicado	Uribe - Tap Off Uribe 110 kV	02:01	05:36

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transemel S.A. y 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.
La Portada	Aeropuerto / E11	Antofagasta	2.88	0.036	3018	02:01	02:18	02:18
La Portada	Ricaventura / E12	Antofagasta	0.43	0.005	93	02:01	02:18	02:18
La Portada	Adasa / ET2	Antofagasta	0.52	0.006	18	02:01	02:18	02:18
La Portada	Alto La Chimba / E31	Antofagasta	4.55	0.057	11930	02:01	02:18	02:18
La Portada	Arenales / E30	Antofagasta	3.80	0.047	10623	02:01	02:18	02:18
Centro	Bolívar / C1	Antofagasta	3.24	0.040	4303	02:01	02:29	02:29
Centro	Borgoño / C2	Antofagasta	2.92	0.036	5294	02:01	02:29	02:29
Centro	Interconexión 1 / C4	Antofagasta	2.61	0.033	6462	02:01	02:29	02:29
Centro	Interconexión 2 / C5	Antofagasta	1.91	0.024	1304	02:01	02:29	02:29
Centro	21 de Mayo / C6	Antofagasta	3.18	0.040	5950	02:01	02:29	02:29
Centro	Brasil / C7	Antofagasta	1.81	0.023	4150	02:01	02:29	02:29
Centro	Circunvalación / E2	Antofagasta	4.32	0.054	4991	02:01	02:34	02:34
Sur	Huáscar / C16	Antofagasta	1.13	0.014	2588	02:01	02:41	02:41
Sur	Coviefi / C17	Antofagasta	1.99	0.025	3746	02:01	02:41	02:41
Sur	Angamos / C19	Antofagasta	3.08	0.038	6762	02:01	02:41	02:41
Centro	Carrizo / E3	Antofagasta	0.03	0.000	3	02:01	02:34	02:49

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Centro	Alberto Hurtado / E5	Antofagasta	6.82	0.085	12328	02:01	02:34	02:49
Sur	Argentina / C18	Antofagasta	2.94	0.037	6650	02:01	02:41	02:56
Uribe	Minsal / E16	Antofagasta	0.72	0.009	11	02:01	05:36	05:36
Uribe	Los Morros / E17	Antofagasta	1.23	0.015	584	02:01	05:36	05:36
Carbonato	ET1	Antofagasta	24.00	0.299	1	02:01	05:52	05:55

Total: 74.11 MW 0.924% 90809

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., SQM Salar S.A. y CGE Transmisión S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
La Portada	Aeropuerto / E11	CGE	Regulado	2.88	0.28	0.28	0.8
La Portada	Ricaventura / E12	CGE	Regulado	0.43	0.28	0.28	0.1
La Portada	Adasa / ET2	CGE	Regulado	0.52	0.28	0.28	0.1
La Portada	Alto La Chimba / E31	CGE	Regulado	4.55	0.28	0.28	1.3
La Portada	Arenales / E30	CGE	Regulado	3.80	0.28	0.28	1.1
Centro	Bolívar / C1	CGE	Regulado	3.24	0.47	0.47	1.5
Centro	Borgoño / C2	CGE	Regulado	2.92	0.47	0.47	1.4
Centro	Interconexión 1 / C4	CGE	Regulado	2.61	0.47	0.47	1.2
Centro	Interconexión 2 / C5	CGE	Regulado	1.91	0.47	0.47	0.9
Centro	21 de Mayo / C6	CGE	Regulado	3.18	0.47	0.47	1.5
Centro	Brasil / C7	CGE	Regulado	1.81	0.47	0.47	0.8
Centro	Circunvalación / E2	CGE	Regulado	4.32	0.55	0.55	2.4
Sur	Huáscar / C16	CGE	Regulado	1.13	0.67	0.67	0.8
Sur	Coviefi / C17	CGE	Regulado	1.99	0.67	0.67	1.3
Sur	Angamos / C19	CGE	Regulado	3.08	0.67	0.67	2.1
Centro	Carrizo / E3	CGE	Regulado	0.03	0.55	0.80	0.0
Centro	Alberto Hurtado / E5	CGE	Regulado	6.82	0.55	0.80	5.5
Sur	Argentina / C18	CGE	Regulado	2.94	0.67	0.92	2.7
Uribe	Minsal / E16	CGE	Regulado	0.72	3.58	3.58	2.6
Uribe	Los Morros / E17	CGE	Regulado	1.23	3.58	3.58	4.4
Carbonato	ET1	SQM Salar	Libre	24.00	3.85	3.90	93.6

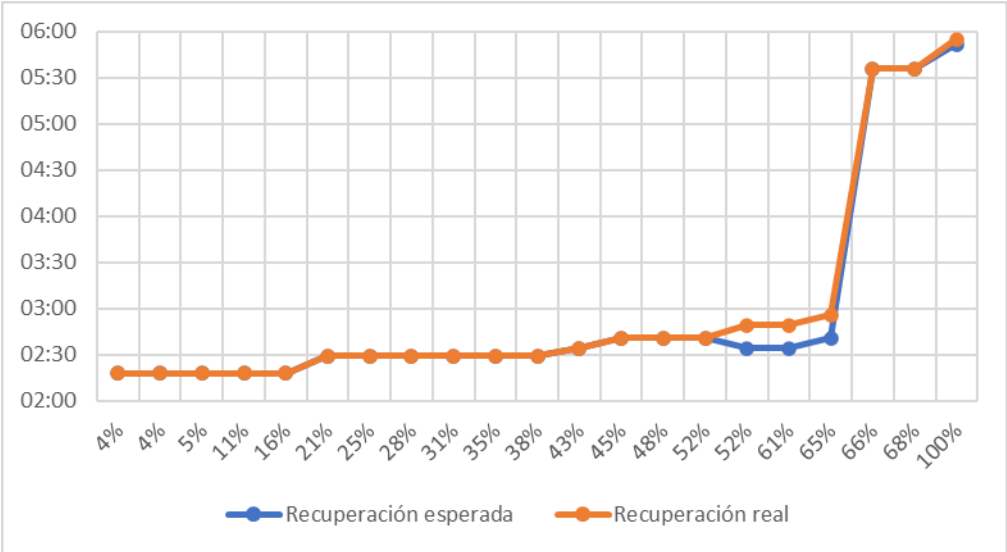
Clientes Regulados : 32.5 MWh

Clientes Libres : 93.6 MWh

Total : 126.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., SQM Salar S.A. y CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	59.29	3.90	15.20
Último 20 %	14.82	3.90	3.80
100 % Total	74.11	3.90	19.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8021.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1, U2 y U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 de noviembre 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 03 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de noviembre 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. Lo anterior corresponde a:

- Interruptor 52H1 de S/E Tap Off Uribe opera normalmente abierto.
- Interruptor 52HS de S/E Guardiamarina opera normalmente abierto. Esto implica que la barra 110 kV N°2 de S/E Guardiamarina y S/E La Portada se encontraban alimentadas radialmente desde S/E Esmeralda.
- El interruptor 52E13 (alimentador Trocadero) de S/E La Portada se encontraba abierto por falla previa en redes MT.
- Los interruptores 52E1 (alimentador Bonilla), 52C3 (alimentador Baquedano) y 52C9 (alimentador Imilac) de S/E Centro operan normalmente abiertos.

Otros antecedentes relevantes

Antecedentes proporcionados por la empresa Transemel S.A.:

"El incidente comenzó el 03 de noviembre a las 02:01 am, cuando el personal de operación y monitoreo de la Subestación Esmeralda detectó la apertura del interruptor 52JT1 del paño 220 kV, lo que afectó la alimentación de Banco de Autotransformadoras 1. Al confirmarse la falla, el primer paso fue aislar el interruptor 52JT1 para evitar daños adicionales. Posteriormente, se realizó una inspección detallada del interruptor para identificar la causa del problema.

Durante la inspección, se verificaron los sistemas de protección, control y comunicación de la subestación, donde se detectó una alarma por discrepancia de polos en el controlador N°2 (GE C30-2).

- *Relé protección de distancia D60 sin registro de TRIP.*
- *Relé protección diferencial T60 sin registro de TRIP.*
- *Relé protección sobre corriente F35 sin registro de TRIP.*
- *Controlador C30-1 con evento de discrepancia de polos.*
- *Operación indeseada de la función discrepancia de polos."*

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 Transemel S.A. señala lo siguiente:

"Empresa de Transmisión eléctrica Transemel el día 03-11-24 bajo permiso de trabajo de curso forzoso realizó el reemplazo de las borneras asociadas al circuito de protección por discrepancia de polos del interruptor 52JT1."

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

"Se realiza ajuste hora UTC en relé MICOM P142 asociado a 52C18 Alimentador Argentina en S/E Sur."

Además, con respecto a la operación de las protecciones del paño H2 de S/E Uribe, CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

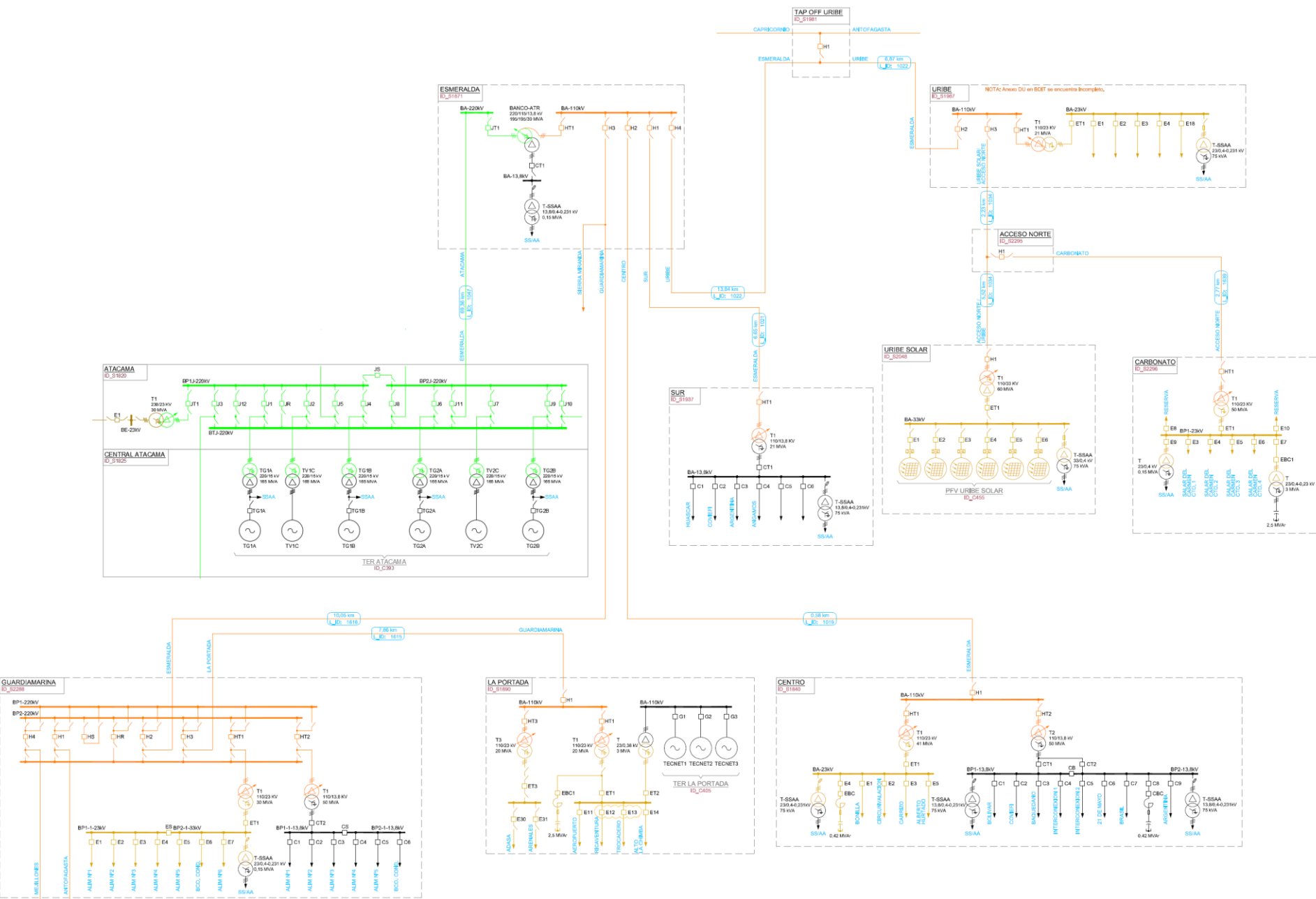
"Al no existir una falla real en las líneas directas asociadas al paño H2, se concluye, en este caso, que la desenergización de 52JT1 en S/E Esmeralda, que produce consecuentemente la desenergización de línea Esmeralda - Uribe, no es discriminada por la protección de distancia entre una condición de pérdida de suministro (como fue este caso). Para mejorar esta condición y evitar operaciones de interruptor 52H2 gatilladas por condición transitoria provocada por pérdida de suministro (y respuesta no natural de sistema de potencia, debido a existencia de inversores en cercanías), se dispuso un análisis de sensibilidad para poder establecer los ajustes de elementos supervisores de sobrecorriente instantánea de fase y residual de protecciones de Distancia asociadas a 52H2 (ECAP-069-2024_Mejora detectores HT1 y H2 SE Uribe Rev1) el cual fue enviado a CEN para aprobación el 14/11/2024 y se encuentra en planificación su implementación para el 10/12/2024 según solicitud SD CEN 2024118120 ingresada a Neomante."

El resto de las empresas involucradas no indican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas involucradas no indican 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
02:01	Transemel S.A.	Apertura automática del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, correspondiente al transformador 220/110/13.8 kV, por operación de la función de discrepancia de polos del controlador del interruptor.
02:01+	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Uribe, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Uribe, por operación de su protección de distancia de fase en zona 1.
02:01+	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52C18 (alimentador Argentina) de S/E Sur, por operación del escalón N°3 del EDAC-BF.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transemel S.A y CGE Trasmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/11/2024	Transemel	02:02	Se da aviso al CDC del Coordinador.
03/11/2024	Transemel	02:03	Se da aviso a personal de mantenimiento de la empresa.
03/11/2024	Transemel	02:11	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Esmeralda, correspondiente al lado de 110 kV del transformador 220/110/13.8 kV.
03/11/2024	Transemel	02:12	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Sur.
03/11/2024	Transemel	02:12	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Centro.
03/11/2024	Transemel	02:13	Apertura del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Uribe.
03/11/2024	SATT	02:18	Cierre del interruptor 52HS de S/E Guardiamarina, correspondiente al interruptor seccionador de barras, energizando la barra N°2 de 110 kV y recuperando los consumos asociados a la S/E La Portada.
03/11/2024	CGE Transmisión	02:26	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Centro, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/23 kV.
03/11/2024	CGE Transmisión	02:26	Apertura del interruptor 52HT2 de S/E Centro, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/23 kV.
03/11/2024	Transemel	02:28	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Centro.
03/11/2024	CGE Transmisión	02:29	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Centro, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/23 kV, recuperando los consumos asociados.
03/11/2024	CGE Transmisión	02:33	Apertura del interruptor 52E3 (alimentador Carrizo) de S/E Centro.
03/11/2024	CGE Transmisión	02:33	Apertura del interruptor 52E5 (alimentador Alberto Hurtado) de S/E Centro.
03/11/2024	CGE Transmisión	02:34	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Centro, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/23 kV, recuperando los consumos del alimentador Circunvalación (52E2)
03/11/2024	F. Norte Grande 5	02:40	Apertura de los interruptores 52E1, 52E2 y 52E3 de S/E Uribe Solar.
03/11/2024	Transemel	02:41	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Sur, recuperando la totalidad de los consumos de S/E Sur, con excepción del alimentador Argentina (52C18).
03/11/2024	F. Norte Grande 5	02:41	Apertura de los interruptores 52E4, 52E5, 52E6, 52ET1 y 52H1 de S/E Uribe Solar.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/11/2024	CGE Transmisión	02:49	Cierre del interruptor 52E3 (alimentador Carrizo) de S/E Centro, recuperando sus consumos.
03/11/2024	CGE Transmisión	02:49	Cierre del interruptor 52E5 (alimentador Alberto Hurtado) de S/E Centro, recuperando sus consumos.
03/11/2024	CGE Transmisión	02:56	Cierre del interruptor 52C18 (alimentador Argentina) de S/E Sur, recuperando sus consumos.
03/11/2024	SQM Salar	03:20	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Carbonato, correspondiente al interruptor general de barra de 23 kV.
03/11/2024	SQM Salar	03:20	Apertura del interruptor 52HT1 de S/E Carbonato, correspondiente al lado de 110 kV del transformador 110/23 kV.
03/11/2024	SQM Salar	03:20	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Acceso Norte, correspondiente a la línea 110 kV Acceso Norte - Carbonato.
03/11/2024	CGE Transmisión	04:46	Personal de mantenimiento llega a S/E Tap Off Uribe.
03/11/2024	Transemel	05:25	Cierre del desconectador 89H1-1 de S/E Tap Off Uribe.
03/11/2024	CGE Transmisión	05:32	Apertura del interruptor 52H3 de S/E Uribe, correspondiente a la línea 110 kV Uribe - Uribe Solar.
03/11/2024	Transemel	05:32	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Uribe.
03/11/2024	CGE Transmisión	05:36	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Uribe, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Uribe. Se recuperan los consumos de S/E Uribe.
03/11/2024	CGE Transmisión	05:36	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Uribe, correspondiente a la línea 110 kV Uribe - Uribe Solar.
03/11/2024	SQM Salar	05:44	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Acceso Norte, correspondiente a la línea 110 kV Acceso Norte - Carbonato.
03/11/2024	F. Norte Grande 5	05:47	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Uribe Solar.
03/11/2024	F. Norte Grande 5	05:48	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Uribe Solar.
03/11/2024	SQM Salar	05:50	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Carbonato, correspondiente al lado de 110 kV del transformador 110/23 kV.
03/11/2024	SQM Salar	05:52	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Carbonato, correspondiente al interruptor general de barra de 23 kV, correspondiente al interruptor general de barra de 23 kV.
03/11/2024	F. Norte Grande 5	05:52	Cierre de los interruptores 52E1, 52E2, 52E3 y 52E4 de S/E Uribe Solar.
03/11/2024	F. Norte Grande 5	05:53	Cierre de los interruptores 52E5 y 52E6 de S/E Uribe Solar.
03/11/2024	SQM Salar	05:55	Cierre de los interruptores MT de S/E Carbonato (*), recuperando los consumos asociados a la subestación.
03/11/2024	Transemel	06:36	Cierre del interruptor 52H4 de S/E Esmeralda, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Uribe.
03/11/2024	SATT	06:37	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Guardiamarina, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Guardiamarina.
03/11/2024	Transemel	09:56	Intento de cierre sin éxito del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, correspondiente al transformador 220/110/13.8 kV.
03/11/2024	Transemel	09:56	CDC solicita a Transemel mantener abierto el interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, para adelantar trabajo programado de desconexión del paño según SD N°2024110275, el que a su vez se relaciona con trabajo programado de desconexión de la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, solicitado por Transelec.
03/11/2024	Transemel	10:00	Personal de mantenimiento inicia revisión y normalización del paño JT1 de S/E Esmeralda.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/11/2024	Transelec	10:05	Apertura del interruptor 52J11 de S/E Atacama, correspondiente a la línea 220 kV Atacama - Esmeralda, por trabajos programados de Transelec (SD N°2024110537 y SD N°2024111959)
03/11/2024	Transemel	15:38	Personal de mantenimiento finaliza revisión y normalización del paño JT1 de S/E Esmeralda.
03/11/2024	Transelec	16:55	Finalizan trabajos sobre la línea 220 kV Atacama - Esmeralda (SD N°2024110537 y SD N°2024111959).
03/11/2024	Transemel	17:00	Se realizan pruebas de apertura y cierre del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, las que resultan exitosas.
03/11/2024	Transemel	17:33	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Esmeralda, correspondiente al lado de 110 kV del transformador 220/110/13.8 kV.
03/11/2024	Transemel	17:35	Cierre del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, correspondiente al lado de 220 kV del transformador 220/110/13.8 kV.
03/11/2024	Transelec	17:38	Cierre del interruptor 52J11 de S/E Atacama, correspondiente a la línea 220 kV Atacama - Esmeralda.
03/11/2024	Transemel	17:55	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Tap Off Uribe.
03/11/2024	SATT	17:59	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Guardiamarina, correspondiente a la línea 110 kV Esmeralda - Guardiamarina.
03/11/2024	SATT	18:00	Apertura del interruptor 52HS de S/E Guardiamarina, correspondiente al interruptor seccionador de barras, normalizando la topología de la zona.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., CGE S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA, además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

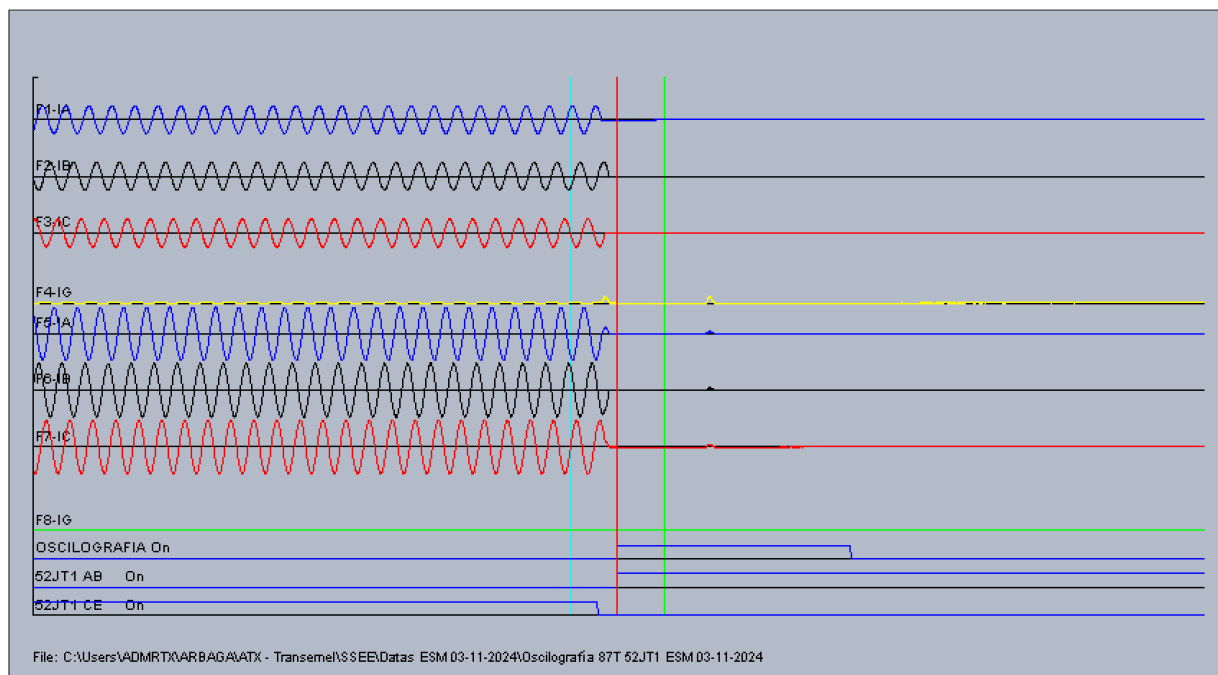
- (*) Se presume apertura previa de estos interruptores.

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

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, correspondiente al lado de 220 kV del transformador 220/110/13.8 kV, causada por la operación indeseada de la función de discrepancia de polos del controlador del interruptor, debido a presencia de humedad en bornera asociada a la mencionada función. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 74.11 MW de consumos en las SS/EE La Portada, Centro, Sur, Uribe y Carbonato.

Apertura automática del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección GE-T60 asociada al transformador 220/110/13.8 kV de S/E Esmeralda:



En el registro oscilográfico anterior, no se observan corrientes de falla en los niveles de 220 kV y 110 kV del transformador 220/110/13.8 kV de S/E Esmeralda, por lo que se descarta la presencia de una falla en el equipamiento primario.

Por otra parte, en el registro de señales digitales se confirma la apertura del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda (señal "52JT1 AB On"), sin que se aprecie la operación de alguna de las funciones de protección.

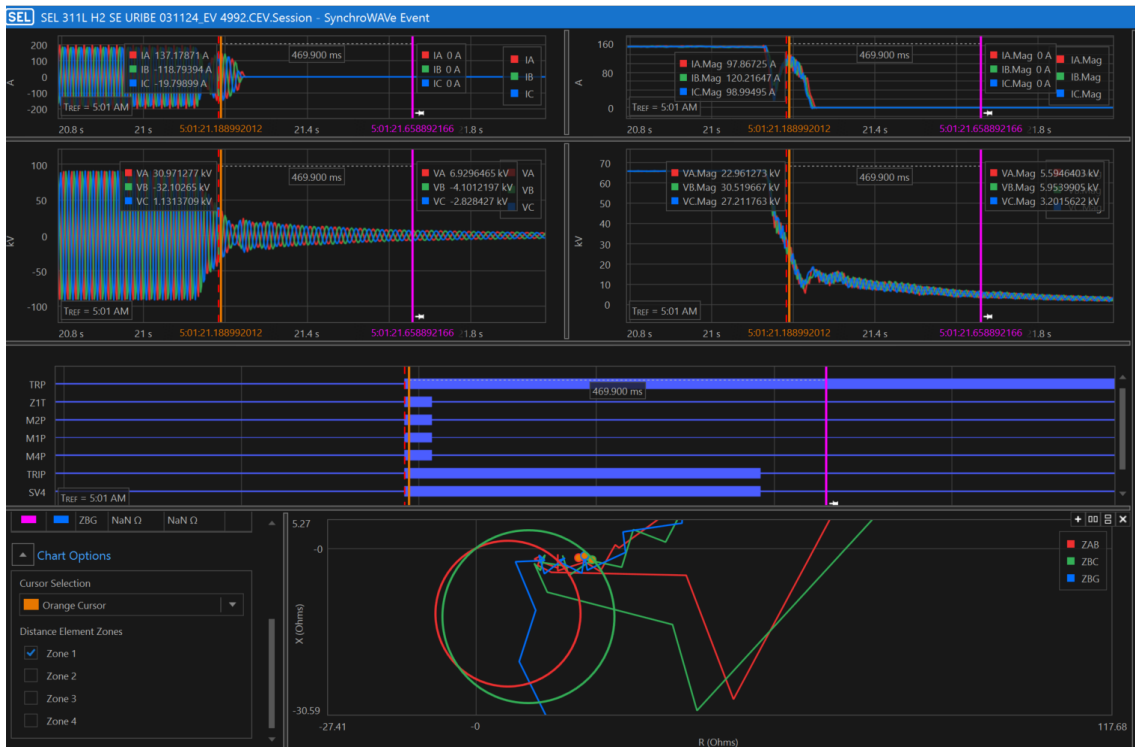
A continuación, se presenta el registro de eventos del equipo controlador GE-C30 asociado al paño JT1 de S/E Esmeralda:

Event Number	Date/Time	Cause	Data
4485617	Nov 05 2024 12:02:59.739393	H4 79 DESH On	
4485616	Nov 05 2024 12:02:59.247393	H4 79 HAB Off	
4485615	Nov 04 2024 18:26:58.256122	H4 79 HAB On	
4485614	Nov 04 2024 18:26:57.746108	H4 79 DESH Off	
4485613	Nov 04 2024 11:26:19.799545	H4 79 DESH On	
4485612	Nov 04 2024 11:26:19.307541	H4 79 HAB Off	
4485611	Nov 03 2024 21:23:43.816066	H2 79 HAB On	
4485610	Nov 03 2024 21:23:34.357913	H1 79 HAB On	
4485609	Nov 03 2024 21:08:06.243833	H4 79 HAB On	
4485608	Nov 03 2024 21:08:05.733816	H4 79 DESH Off	
4485607	Nov 03 2024 21:06:05.377295	CTBC-S43-AUT On	
4485606	Nov 03 2024 21:06:05.369794	CTBC-S43-MAN Off	
4485605	Nov 03 2024 20:43:40.770764	SA-EMER-SERV Off	
4485604	Nov 03 2024 20:38:30.497014	SA-41-1-CE On	
4485603	Nov 03 2024 20:38:30.494514	SA-41-1-AB Off	
4485602	Nov 03 2024 20:38:27.154321	SA-41-2-AB On	
4485601	Nov 03 2024 20:38:27.152821	SA-41-2-CE Off	
4485600	Nov 03 2024 20:28:07.887412	SA-41-2-CE On	
4485599	Nov 03 2024 20:28:07.885912	SA-41-2-AB Off	
4485598	Nov 03 2024 20:28:03.387212	SA-41-1-AB On	
4485597	Nov 03 2024 20:28:03.385712	SA-41-1-CE Off	
4485596	Nov 03 2024 20:26:12.198209	SA-41-1-CE On	
4485595	Nov 03 2024 20:26:12.195709	SA-41-1-AB Off	
4485594	Nov 03 2024 20:26:08.850960	SA-41-2-AB On	
4485593	Nov 03 2024 20:26:08.849957	SA-41-2-CE Off	
4485592	Nov 03 2024 14:01:00.073168	52JT1 POLOS Off	
4485591	Nov 03 2024 14:01:00.068172	52JT1 POLOS On	
4485590	Nov 03 2024 14:01:00.064170	52JT1 POLOS Off	
4485589	Nov 03 2024 14:00:59.398096	52JT1 POLOS On	
4485588	Nov 03 2024 13:58:01.123361	52JT1 POLOS Off	
4485587	Nov 03 2024 13:58:00.351831	52JT1 POLOS On	
4485586	Nov 03 2024 13:57:52.945300	52JT1 POLOS Off	
4485585	Nov 03 2024 13:57:52.931797	52JT1 POLOS On	
4485584	Nov 03 2024 13:57:52.919296	52JT1 POLOS Off	
4485583	Nov 03 2024 13:57:50.396200	52JT1 POLOS On	
4485582	Nov 03 2024 13:57:37.544526	52JT1 POLOS Off	
4485581	Nov 03 2024 13:57:36.894984	52JT1 POLOS On	
4485580	Nov 03 2024 13:57:36.200950	52JT1 POLOS Off	
4485579	Nov 03 2024 13:57:34.877895	52JT1 POLOS On	
4485578	Nov 03 2024 13:57:32.376338	52JT1 POLOS Off	
4485577	Nov 03 2024 13:57:30.012219	52JT1 POLOS On	
4485576	Nov 03 2024 12:57:42.834177	52JT1 POLOS Off	
4485575	Nov 03 2024 12:57:42.810673	52JT1 POLOS On	
4485574	Nov 03 2024 10:38:15.954172	CTBC-S43-MAN On	
4485573	Nov 03 2024 10:38:15.949173	CTBC-S43-AUT Off	
4485572	Nov 03 2024 05:13:33.013305	H4 79 DESH On	
4485571	Nov 03 2024 05:13:32.523288	H4 79 HAB Off	
4485570	Nov 03 2024 05:12:50.024558	H1 79 HAB Off	
4485569	Nov 03 2024 05:12:20.204033	H2 79 HAB Off	
4485568	Nov 03 2024 05:02:52.799605	SA-41-2-CE On	
4485567	Nov 03 2024 05:02:52.797605	SA-41-2-AB Off	
4485566	Nov 03 2024 05:02:48.169330	SA-41-1-AB On	
4485565	Nov 03 2024 05:02:48.167330	SA-41-1-CE Off	
4485564	Nov 03 2024 05:01:51.217692	SA-EMER-SERV On	
4485563	Nov 03 2024 05:01:21.175313	52JT1 POLOS Off	
4485562	Nov 03 2024 05:01:21.147313	52JT1 POLOS On	

En el registro de eventos anterior, se observa que en el horario que sucedió el evento, el equipo registró una alarma por discrepancia de polos (eventos N°4485562 y N°4485563), la cual habría sido la causa de la apertura del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda.

Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Uribe

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-311L asociada al paño H2 de S/E Uribe:



*SER SEL 311L H2 SE URIBE 031124 50: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

=>SER 50

LINEA 110KV URIBE-ESMERALDA Date: 11/03/2024 Time: 09:07:57.511
SEL311L - 52H2 SE URIBE

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

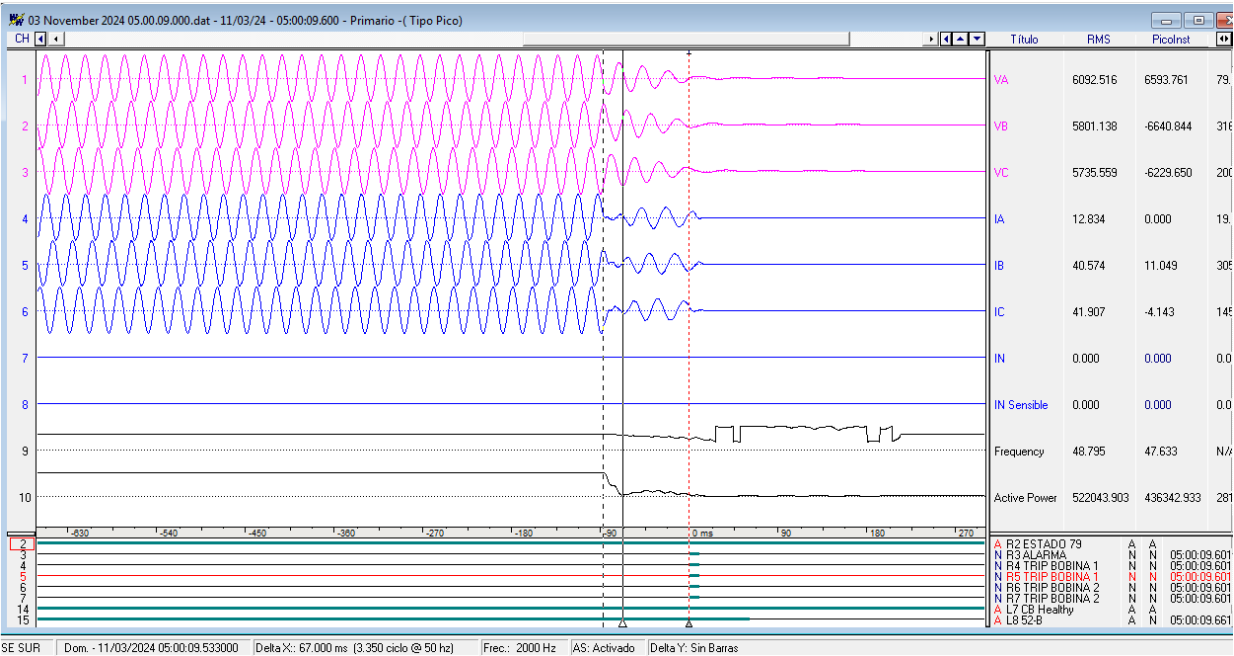
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
39	09/01/2024	14:25:04.078	LOP	Deasserted
38	09/08/2024	01:10:55.408	Relay settings	changed
37	09/08/2024	08:58:14.158	Relay settings	changed
36	09/08/2024	15:23:33.859	Relay settings	changed
35	09/08/2024	20:32:30.103	Relay settings	changed
34	09/14/2024	13:24:07.488	Relay settings	changed
33	09/14/2024	19:02:09.225	Relay settings	changed
32	09/16/2024	07:31:48.126	LOP	Asserted
31	09/16/2024	12:42:44.327	LOP	Deasserted
30	09/18/2024	07:13:20.584	LOP	Asserted
29	09/18/2024	13:10:13.502	LOP	Deasserted
28	09/18/2024	13:10:14.375	LOP	Asserted
27	09/18/2024	13:43:26.398	LOP	Deasserted
26	09/20/2024	06:39:58.706	LOP	Asserted
25	09/20/2024	12:42:14.439	LOP	Deasserted
24	11/03/2024	05:01:21.184	M2P	Asserted
23	11/03/2024	05:01:21.184	M1P	Asserted
22	11/03/2024	05:01:21.184	SV4	Asserted
21	11/03/2024	05:01:21.184	SV16	Asserted
20	11/03/2024	05:01:21.184	TRIP	Asserted
19	11/03/2024	05:01:21.184	M4P	Asserted
18	11/03/2024	05:01:21.184	OUT102	Asserted
17	11/03/2024	05:01:21.184	OUT103	Asserted
16	11/03/2024	05:01:21.184	OUT106	Asserted
15	11/03/2024	05:01:21.214	M2P	Deasserted
14	11/03/2024	05:01:21.214	M1P	Deasserted
13	11/03/2024	05:01:21.214	IN102	Deasserted
12	11/03/2024	05:01:21.214	M4P	Deasserted
11	11/03/2024	05:01:21.214	OUT106	Deasserted
10	11/03/2024	05:01:21.229	IN101	Asserted
9	11/03/2024	05:01:21.239	SV13T	Asserted
8	11/03/2024	05:01:21.583	SV4	Deasserted
7	11/03/2024	05:01:21.583	SV16	Deasserted
6	11/03/2024	05:01:21.583	TRIP	Deasserted
5	11/03/2024	05:01:21.583	OUT102	Deasserted
4	11/03/2024	05:01:21.583	OUT103	Deasserted
3	11/03/2024	08:32:26.484	SV13T	Deasserted
2	11/03/2024	08:35:26.416	IN101	Deasserted
1	11/03/2024	08:35:26.431	IN102	Asserted

En el registro oscilográfico anterior se observa que, en forma posterior a la apertura intempestiva del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, se produce un descenso progresivo de las tensiones por las tres fases. Debido a lo anterior, la impedancia vista por la protección entró en la zona 1 del elemento de distancia de fase.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la operación del elemento de distancia de fase en zona 1 (señal "M1P", evento N°23) y su correspondiente orden de trip (señal "TRIP", evento N°20) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 45 ms (diferencia entre los eventos N°10 y N°20).

Operación EDAC-BF en S/E Sur

A continuación, se presentan los registros de la protección MICOM P142 asociada al EDAC-BF de S/E Sur:



Start Page		8 KV.52C18 Argentina Sur.2024-11-12 12:58.47
View Filters		Print Copy
Parameter	Value	
Thursday 07 November 2024 12:34:08.281	CyS Cambiado	
Wednesday 06 November 2024 19:23:30.115	Contactos Salida	
Wednesday 06 November 2024 19:23:30.114	AR activada Conectado	
Wednesday 06 November 2024 19:23:29.831	CyS Cambiado	
Wednesday 06 November 2024 16:47:12.914	AR activada Desconectado	
Wednesday 06 November 2024 16:47:12.914	Contactos Salida	
Wednesday 06 November 2024 16:47:12.631	CyS Cambiado	
Sunday 03 November 2024 05:54:40.561	Entradas Lógicas	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.176	Algun Arranque Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.175	I>1 Arranque - B Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.175	I>1 Arranque Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.156	I>1 Arranque - C Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.155	I>1 Arranque - A Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.147	Entradas Lógicas	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.145	CB abierto 3po Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.145	CB cerrado 3po Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.137	Entradas Lógicas	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.136	I>1 Arranque Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.136	Algun Arranque Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.135	I>1 Arranque - A Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.135	I>1 Arranque - B Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:54:35.135	I>1 Arranque - C Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.682	Entradas Lógicas	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.681	CB cerrado 3po Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.680	CB abierto 3po Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.622	Contactos Salida	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.621	Algun Arranque Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.621	F<1 Arranque Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.621	Cualquier Dispar Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.621	F<1 Disparo Desconectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.612	Contactos Salida	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.611	Algun Arranque Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.611	F<1 Arranque Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.611	Cualquier Dispar Conectado	
Sunday 03 November 2024 05:00:09.611	F<1 Disparo Conectado	
Tuesday 29 October 2024 17:01:12.539	Indication Reset	
Tuesday 29 October 2024 16:58:52.158	AR activada Conectado	
Tuesday 29 October 2024 16:58:52.158	Contactos Salida	
Tuesday 29 October 2024 16:58:52.158	Entradas Lógicas	

En el registro oscilográfico anterior se observa que, en forma posterior a la apertura intempestiva del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, se produce un descenso progresivo de la frecuencia, la cual alcanza valores inferiores a 48.8 Hz, ajuste correspondiente al escalón N°3 del EDAC-BF en la zona norte grande.

En el registro de eventos se observa la operación del escalón N°3 del EDAC-BF (evento "*F<1 Disparo Conectado*"). La apertura del interruptor 52C18 de S/E Sur se confirma en el evento "*CB abierto 3po Conectado*", luego de 69 ms.

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

Detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).

Informe de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., CGE S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., CGE S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Transemel 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.

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.

CGE S.A.

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye incorrecta operación de los sistemas de protección asociados al interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, ante la inexistencia de una falla en el equipamiento primario.

No se cuenta con suficiente información para evaluar el modo de operación del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, de propiedad de Transemel S.A.

- o Se concluye incorrecta operación de la protección del paño H2 de S/E Uribe, producto de la caída de la tensión durante la perturbación provocada por el evento ocurrido en la S/E Esmeralda, sin existencia de una falla en la instalación protegida.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Uribe.

9.4 Desempeño EDAC

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

- o Se presume correcta operación del EDAC-BF en S/E Sur.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52C18 de S/E Sur, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

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 apertura intempestiva del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, correspondiente al lado de 220 kV del transformador 220/110/13.8 kV, causada por la operación indeseada de la función de discrepancia de polos del controlador del interruptor, debido a presencia de humedad en bornera asociada a la mencionada función. Como consecuencia de aquello, se produjo la pérdida de 74.11 MW de consumos en las SS/EE La Portada, Centro, Sur, Uribe y Carbonato.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un desempeño incorrecto de los sistemas de protección asociados al interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, provocando su apertura, sin que sucediera una falla en el equipamiento primario. Por otra parte, la operación de las protecciones del paño H2 de S/E Uribe, que también tuvo un desempeño incorrecto, no provocó afectación de consumos adicionales a aquellos perdidos como consecuencia de la apertura del interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular, la incorrecta operación de los sistemas de protección asociados al interruptor 52JT1 de S/E Esmeralda, así como también la operación no selectiva de las protecciones asociadas a la línea 110 kV Esmeralda - Uribe en el extremo de S/E Uribe.
- 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 03 de noviembre de 2024.

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

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

No se solicitará información adicional.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	8	8	8	8	8	134
SAUZAL	112	112	112	112	112	112	112	112	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	112	112	112	112	112	2322
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	12	12	12	12	12	251
CHACAYES	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	2090
SANANDRES	19	19	19	19	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	8	8	8	9	13	19	19	19	19	19	300
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	7	6	6	5	5	5	4	4	4	5	6	15	15	15	15	15	252
LAHIGUERA	155	155	155	155	155	155	155	155	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	155	155	155	155	3540
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	130	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	130	130	130	130	3010
ELPASO	20	20	20	20	20	40	40	40	40	40	40	40	20	20	20	20	20	30	30	40	40	40	40	30	730
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIRCAY	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	432
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	1	2	1	1	1	2	2	5	5	5	5	5	82
PROVIDENCIA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	91
RIOCOLORADO	15	15	15	15	15	15	15	15	5	5	5	4	4	4	3	3	3	4	5	15	15	15	15	15	239
ROBLERIA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	442
ITATA	11	11	10	10	11	10	10	11	7	7	6	6	5	6	4	4	4	5	7	11	11	11	11	11	198
ELPINAR	9	9	6	6	8	6	6	9	4	4	4	3	3	3	2	2	2	3	4	9	9	9	9	9	135
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
RIOPICOIQUEN	10	10	10	10	10	9	10	10	6	6	6	5	5	5	4	4	4	5	6	10	10	10	10	10	179
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	62	62	43	43	59	41	44	60	29	28	27	24	18	18	16	16	17	18	28	60	60	62	62	62	958
MAMPIL	42	42	27	28	38	26	28	40	18	18	17	15	13	15	11	10	11	15	18	20	38	40	42	42	615
LACONFIANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
LOSPADRES	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
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CARILAFQUEN	18	18	10	10	14	10	10	18	7	6	6	6	5	5	4	4	4	5	6	18	18	18	18	18	255

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

HIDROBONITO-MC3	2	2	1	1	2	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	26
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	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
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
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	26
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1175	1066	831	682	827	696	746	795	422	347	367	435	554	727	703	742	707	836	1294	2270	2181	1811	1740	1633	23.586
PE-TCHAMMA	3	16	24	58	63	67	41	37	16	16	8	0	0	16	0	16	16	16	47	37	35	18	7	4	561
PE-SIERRAGORDA	7	13	19	27	32	33	33	31	18	10	7	0	0	0	0	0	0	0	76	69	36	9	2	4	425
PE-VALLEDELOSVENTOS	1	2	3	4	5	6	7	7	5	3	4	15	38	0	0	0	0	0	76	76	56	29	11	3	349
PE-CERROTIGRE	6	6	7	8	9	10	7	3	0	0	3	13	19	91	123	146	142	144	145	142	107	52	25	7	1213
PE-LLANOSDELVIENTO	15	18	16	7	3	2	1	2	4	8	11	23	37	43	30	30	31	42	51	70	32	19	11	6	509
PE-CALAMA	5	6	38	32	43	29	37	40	7	2	1	7	58	96	99	103	115	121	120	106	64	37	18	3	1186
PE-TALTAL	2	3	4	7	12	16	19	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	13	5	2	3	3	127
PE-KALLPA	12	11	11	12	18	24	28	28	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	22	15	14	14	272
PE-HORIZONTE	10	10	11	11	11	11	11	11	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	33	11	2	2	2	238
PE-ATACAMA	94	60	37	13	0	0	0	0	0	0	0	0	7	36	32	31	32	44	54	144	141	127	125	119	1096
PE-SARCO	66	41	19	11	9	5	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	131	130	136	134		797
PE-CABOLEONES-1	48	35	23	12	7	6	7	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	91	109	108	109	102	683
PE-CABOLEONES-2	52	33	18	9	5	4	4	5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	104	117	115	120	113	710
PE-CABOLEONES-3	63	44	28	17	13	11	8	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	105	127	130	137	124	818
PE-SANJUAN	62	55	19	6	5	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	114	158	96	129	143	802
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	1
PE-ELARRAYAN	57	50	41	42	43	43	43	40	32	19	14	15	16	18	22	22	23	28	37	56	71	65	66	63	925
PE-TALINAYPONIENTE	41	37	34	31	31	34	38	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	47	45	42	38	495
PE-TALINAYORIENTE	30	23	16	13	16	23	32	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67	69	60	49	35	470
PE-PUNTADETALCA	38	34	30	28	30	35	41	46	42	34	28	27	36	49	60	62	60	54	51	61	73	68	59	50	1095
PE-PUNTASIERRA	75	71	53	21	15	17	20	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	62	59	58	59	597
PE-LOSCURUROS	39	41	23	28	30	19	27	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	48	33	43	42	448
PE-MONTEREDONDO	14	11	10	11	10	11	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	19	17	16	15	171
PE-PUNTAPALMERAS	27	23	20	18	17	18	20	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	22	24	25	23	274
PE-CANELA	5	4	4	3	3	3	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	5	4	52
PE-CANELA-2	26	24	22	20	19	19	19	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	21	20	20	18	267
PE-TOTAL	22	18	15	12	9	8	6	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	20	19	16	182
PE-UCUQUER-2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	1	0	1	1	1	22
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	8
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	1	0	0	1	1	16
PE-LAESTRELLA	9	8	7	6	7	6	6	4	2	1	1	2	4	6	10	10	10	12	10	8	3	2	2	3	134
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	1	1	2	4	5	2	0	0	0	0	22
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	4	3	3	3	2	2	1	1	2	2	1	2	2	48
PE-CAMPOLINDO	2	2	1	2	2	3	11	11	20	18	13	14	16	18	13	13	13	18	16	4	3	2	1	1	216

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PE-ELMAITEN	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	16
PE-NEGRETE	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	5	8	10	7	7	7	10	12	13	11	8	7	7	125
PE-MESAMAVIDA	7	8	8	10	9	11	12	14	15	15	17	17	14	16	12	11	12	16	20	23	19	18	17	17	338
PE-ALENA	4	1	1	0	0	0	2	1	3	10	11	11	20	24	17	16	17	23	26	21	19	19	22	24	292
PE-CUEL	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	7	7	6	6	41
PE-SANMATIAS	2	2	1	2	2	4	14	14	26	23	17	18	19	22	15	15	15	21	18	4	3	3	2	2	263
PE-LOMASDEDUQUECO	6	7	7	7	8	9	11	12	11	10	11	14	14	16	11	11	11	16	19	32	27	22	21	20	331
PE-LOSOLMOS	11	17	12	17	16	19	23	25	28	26	31	28	24	27	19	19	20	27	33	38	33	34	37	37	599
PE-RENAICO	2	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	13	9	7	8	64
PE-RENAICO-2	6	5	5	5	4	4	6	8	10	15	25	40	34	39	28	27	28	38	47	42	31	21	17	19	503
PE-MALLECONORTE	7	9	9	9	10	14	21	26	27	27	35	38	33	38	26	26	27	37	45	52	44	33	25	25	641
PE-MALLECOSUR	7	8	8	8	9	13	20	25	27	29	37	38	32	37	26	26	26	36	44	49	39	29	22	21	613
PE-SANGABRIEL	6	5	4	4	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	41	30	27	27	196
PE-LAFLOR	2	1	1	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	6	6	7	6	41
PE-LACABANA	6	6	7	8	8	8	9	11	13	14	18	25	34	10	51	54	20	47	45	41	34	27	25	25	544
PE-TOLPANSUR	4	3	3	3	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	14	14	14	78
PE-ELNOGAL	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	59
PE-LOSBUENOSAIRES	2	2	2	2	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	10	7	7	6	52
PE-LAESPERANZA	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	10
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	32
PE-LEBU	1	1	1	1	1	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	18
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	40
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	3	3	3	2	1	1	1	2	2	2	2	2	53
PE-ELARREBOL	1	2	1	2	2	2	2	2	3	2	3	3	3	4	4	4	3	3	3	4	3	3	3	3	65
PE-AURORA	97	108	79	0	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	58	59	60	63	66	763
PE-PUELCHESUR	109	119	76	76	105	73	79	132	51	50	48	42	36	42	29	29	30	41	50	88	91	91	94	94	1674
PE-SANPEDRO	17	16	14	17	16	16	20	0	0	0	0	0	5	20	19	18	17	0	17	20	20	19	18	17	306
PE-SANPEDRO-2	36	35	31	34	38	36	36	0	0	0	6	25	32	32	32	30	17	0	29	32	33	31	29	28	599

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	34	1205	2758	3153	3458	3643	3727	3823	3731	3692	3804	3538	3202	1254	37	0	0	0	41.056
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	21
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	39
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	76
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	67
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	33	32	31	27	23	27	19	19	19	26	23	5	0	0	0	0	293
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	13	13	13	13	13	13	13	12	8	1	0	0	0	0	134
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	10	8	7	8	6	6	6	8	4	1	0	0	0	0	80

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	8	44	50	49	47	42	36	41	29	29	29	40	49	23	0	0	0	0	0	514
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	6	25	42	49	49	49	49	49	49	49	45	26	6	0	0	0	0	0	492
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	99
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	14	57	50	65	71	99	103	104	105	100	97	68	18	0	0	0	0	0	950
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	19	86	105	105	105	105	105	105	105	105	105	74	11	0	0	0	0	0	1135
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	4	15	28	42	49	50	50	50	48	39	25	11	2	0	0	0	0	0	413
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	93
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	2	26	68	90	96	99	98	98	99	99	97	83	45	8	0	0	0	0	0	1006
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	6	10	10	10	8	0	0	0	0	0	0	10	2	0	0	0	0	0	55
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	4	8	7	7	6	0	0	0	0	0	6	0	2	0	0	0	0	0	40
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	12	77	75	73	64	55	63	44	44	45	61	75	45	1	0	0	0	0	733
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	6	24	23	23	20	17	20	14	14	14	19	18	3	0	0	0	0	0	215
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	45	144	188	194	197	197	189	189	185	184	177	114	29	0	0	0	0	0	2032
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	11	18	17	17	15	13	14	10	10	10	14	17	3	0	0	0	0	0	169
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	22	137	134	131	115	98	113	79	78	81	110	134	79	2	0	0	0	0	1312
PFV-COYA	0	0	0	0	0	1	21	122	156	171	87	38	38	38	37	173	158	87	12	1	0	0	0	0	1137
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	10	74	83	81	79	69	59	68	48	47	49	66	81	25	0	0	0	0	0	836
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	48	119	116	113	99	85	98	69	68	70	95	101	26	0	0	0	0	0	1106
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	8	18	19	19	17	14	16	12	11	12	16	19	4	0	0	0	0	0	185
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	93
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	1	19	69	31	36	109	83	109	40	40	108	28	0	12	0	0	0	0	0	685
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	7	23	22	21	19	16	19	13	13	13	18	22	40	0	0	0	0	0	244
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	16	0	27	34	0	0	0	0	0	0	0	31	9	0	0	0	0	0	117
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	9	8	4	3	3	0	0	0	0	0	0	46
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	14	94	114	116	119	121	115	118	120	116	109	79	11	0	0	0	0	0	1246
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	6	29	29	28	24	21	24	17	17	17	24	29	6	0	0	0	0	0	270
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	7	32	44	48	48	48	48	46	49	50	49	33	6	0	0	0	0	0	507
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	90
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	90
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	24	33	33	32	28	24	27	19	19	20	27	33	4	0	0	0	0	0	321
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	20	62	61	59	52	44	51	36	35	36	50	61	20	0	0	0	0	0	586
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	4	14	0	18	18	18	18	18	18	18	17	12	3	0	0	0	0	0	173
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	55	0	54	54	54	0	29	7	0	0	0	0	0	263
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	81	0	117	114	106	0	18	30	1	0	0	0	0	482
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	15	24	0	0	0	39	0	121	118	111	0	76	30	1	0	0	0	0	534
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	31	54	52	51	45	38	44	31	31	32	43	52	22	0	0	0	0	0	526
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	0	27
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	8	0	0	0	0	68
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0	0	0	16
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	19	22	22	19	16	19	13	13	14	18	22	9	0	0	0	0	212
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	11	0	38	72	71	72	71	69	65	62	60	0	9	0	0	0	0	603
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	15
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	32	19	2	2	2	2	2	2	2	2	2	81	28	0	0	0	0	172
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	23	22	22	19	16	19	13	13	14	18	22	3	0	0	0	0	206
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	15	30	29	28	25	21	24	17	17	18	24	29	12	0	0	0	0	289
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	82
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	6
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	39	5	4	50	0	53	3	3	56	52	39	29	27	0	0	0	376
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	80
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	145	140	118	153	181	192	182	173	166	133	80	31	0	0	0	0	1694
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	102	127	124	121	106	90	104	73	72	75	102	124	86	0	0	0	0	1305
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	86	122	119	116	102	87	100	70	70	72	98	119	71	0	0	0	0	1230
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	16
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	73
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	32	31	30	26	23	26	18	18	19	25	31	15	0	0	0	0	310
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	3	15	29	36	4	39	4	28	3	2	0	0	6	0	0	0	0	0	168
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	47	48	47	46	40	34	40	28	28	28	39	47	60	0	0	0	0	532
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	41	35	34	33	29	25	29	20	20	21	28	34	4	0	0	0	0	352
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	8	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	79
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	34
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	4	5	6	5	4	1	0	0	0	0	32
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	58
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	1	0	0	0	0	8
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	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	68
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	7	7	9	7	1	0	0	0	0	38
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	20	69	105	123	137	141	139	141	142	137	121	83	25	0	0	0	0	1383
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	23
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	4	0	0	0	0	54
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	36
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	28	27	27	23	20	23	16	16	16	22	27	11	0	0	0	0	267
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	0	0	0	0	0	0	0	9	5	1	0	0	0	0	33
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	64
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	22
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	54
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	9	9	8	5	1	0	0	0	0	52
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	9	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	9	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	8	9	9	9	7	2	1	0	0	0	0	57
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	39
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	8	5	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	9	9	8	7	2	1	0	0	0	53
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	25	24	24	21	18	21	14	14	15	20	24	15	0	0	0	249
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	48
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	12
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	5	7	6	2	0	0	0	48
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	5	3	1	0	0	0	28
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	0	0	0	0	2	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	8	7	5	5	5	2	0	0	0	52
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	4	3	4	1	0	0	0	45
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	3	1	0	0	0	19
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	7	7	6	7	7	1	0	0	0	53
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	3	3	3	2	2	3	0	0	0	0	28
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	5
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	3	2	2	2	2	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	22
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CHICAUMAYERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	50
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	63
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	2	0	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	7	8	7	5	1	0	0	0	0	45
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	48
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	19
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	38

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	5	7	8	6	1	0	0	0	0	38
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	1	0	0	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	10
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	66
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	50
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	7	8	8	4	1	0	0	0	0	47
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	5	6	7	5	2	1	0	0	0	0	39
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	5	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	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-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	40
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	5	6	4	2	0	0	0	0	0	34
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	4	5	4	5	5	5	1	0	0	0	0	42
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	2	0	0	0	0	15
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	11	25	40	50	55	56	53	44	34	21	10	2	0	0	0	0	404
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	5	4	6	8	5	1	0	0	0	0	40
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	62
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	36

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	7	5	4	2	0	0	0	0	37
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	6	5	3	2	1	0	0	0	30
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	5	4	3	1	1	0	0	0	26
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	4	5	4	2	0	0	0	0	26
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	4	5	4	5	3	1	0	0	0	33
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	15
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CARADEGALLO	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	3	2	0	0	0	0	19
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	4	3	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	11
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	39
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	5	1	1	1	0	0	0	34
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	3	6	7	6	3	2	0	0	0	41
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	7	8	7	6	6	2	0	0	0	0	54
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	3	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	13
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	7	7	4	3	4	3	1	0	0	0	46

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	2	0	0	0	0	15
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	4	3	3	1	1	0	0	0	20
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	5
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	5	5	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	2	4	4	5	2	2	1	0	0	0	25
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	8	8	7	5	1	0	0	0	46
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	20
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	5	3	2	1	0	0	0	25
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	6	7	6	3	2	3	2	1	0	0	0	37
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	36
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	21
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	17
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	24
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	16
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	4	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	3	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
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
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	7	8	7	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	43
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	4	1	1	0	0	0	27
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	2	4	1	1	0	0	0	22
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	19
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	12
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	5	6	2	1	0	0	0	31
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	4	1	0	0	0	43
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	19
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	4
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	6
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	8
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	7	6	5	4	2	0	0	0	39
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	16
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	13
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	0	0	0	0	12
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	14
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	12
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	1	1	2	0	0	0	0	15
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	1	0	0	0	20
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	2	4	4	2	3	1	0	0	29
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	4	3	6	3	2	1	0	0	32
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	5	3	3	2	1	0	0	33
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	5	6	5	4	3	3	1	0	0	37
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	13
PFV-ALTOSTILTI	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-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	4	4	3	3	4	6	6	2	0	0	45
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	6	0	0	0	32
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	31	49	62	68	12	65	55	0	0	12	3	0	0	373
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	19
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	2	1	0	0	17
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	16
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	31	50	48	42	36	42	29	29	30	41	41	10	0	0	436
PFV-UTFSMVICACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

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
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	7	8	7	9	8	2	0	0	0	0	51
PFV-AICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-DARLIN	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-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	23
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	8	6	2	0	0	0	0	55
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	8	6	9	7	2	0	0	0	0	48
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	74
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANISIDRO	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-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	8	5	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	15
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	8	6	6	6	1	0	0	0	0	46
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	7	6	6	4	1	0	0	0	0	41
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	8	8	8	5	1	0	0	0	0	53
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	21
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	23
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PENAFLOA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	6	0	0	0	0	5	5	1	0	0	0	0	48
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	4	8	2	0	2	0	0	0	0	0	58
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-AUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	86
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	29
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	4	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	3	4	4	1	0	0	0	0	0	38
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	0	0	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	37
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	8	9	8	5	1	0	0	0	0	0	49
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	0	39
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	23
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0	0	54
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	7	6	8	9	8	2	0	0	0	0	0	62
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	9	5	1	0	0	0	0	51
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	4	4	2	1	0	0	0	0	34
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	46
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	8
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	3	4	4	6	4	1	0	0	0	0	31
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	19
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	3	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0
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	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	5	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	2	2	2	2	3	3	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	3	3	3	4	3	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	3	4	4	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	6	8	9	8	7	2	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	6	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	4	5	5	4	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915	
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056	
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

[illegible][illegible][illegible]

03-11-2024 06-11-2024

[illegible]

03-11-2024 06-11-2024

KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	265	265	265	265	265	265	265	265	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	265	265	255	265	4137
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	281	281	269	281	4330
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	267	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	254	254	254	3764
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	267	267	267	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	108	275	254	254	267	3777
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

03-11-2024 06-11-2024

[illegible]

03-11-2024 06-11-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	135	135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_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
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_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
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_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
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-2_CAR	135	135	75	75	75	135	135	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	75	75	75	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	143	143	143	143	

03-11-2024 06-11-2024

GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	143	2276	
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_DIESEL	0	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

[illegible]

03-11-2024 06-11-2024

[illegible]

03-11-2024 06-11-2024

[illegible]

03-11-2024 06-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	374
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	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
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_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
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	12	12	12	61
CELCO_BL1_COGEN	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	82
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	42
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	0	28
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MASISA_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
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	0	0	56
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

03-11-2024 06-11-2024

CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	44
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	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
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
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
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
CHOLGUAN_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
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
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
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
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
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
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
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	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	13
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	80
MAPA_COGEN	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	768
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	308
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	4
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	324
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	2	0	2
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
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
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
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
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	30
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
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
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
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3614	3465	3467	3352	3114	3293	3216	2848	3015	3003	3053	3028	3023	2872	3035	2942	2692	2769	2797	3450	3609	3837	3708	3580	76.782
RAPEL-1	70	75	75	71	69	68	71	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	51	51	51	56	815
RAPEL-2	75	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	56	56	55	56	803
RAPEL-3	75	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	75	832
RAPEL-4	66	75	67	67	66	66	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	75	66	783
RAPEL-5	70	70	70	70	70	70	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	840
CIPRESES-1	35	35	35	15	15	15	15	12	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	358
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	196
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	3	7	7	7	7	7	112
LAMINA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	444
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	58	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	69	69	69	69	69	1523
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	73	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	86	86	86	86	86	1899
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	38	38	38	38	38	846
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	15	21	21	21	21	318
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	49
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480
COLBUN-1	229	229	229	214	213	213	229	175	156	182	182	182	182	192	189	182	182	182	127	129	124	196	229	207	4551
COLBUN-2	160	156	162	229	229	229	229	144	127	115	120	123	118	110	110	110	123	123	119	129	128	129	172	129	3519
MACHICURA-1	48	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	48	48	48	48	48	884
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	780
CHIBURGO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	1	0	0	0	0	0	127
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	4	4	75
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	850
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	46	41	0	110
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	28
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	90
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	23
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	26	26	27	32	32	32	32	32	32	32	746
ANTUCO-1	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3840
ANTUCO-2	98	89	84	84	84	84	84	130	91	84	88	84	84	84	84	84	84	84	91	104	137	160	104	95	2280
RUCUE	174	167	163	163	163	163	163	178	169	163	166	163	163	163	163	163	163	163	169	178	178	178	178	172	4026
QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1680
LAJA1	24	23	23	23	23	23	23	27	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	27	29	24	24	563

Periodo Desde: 03-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 3 de noviembre 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	146	129	126	125	125	124	125	79	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	51	106	103	102	112	1.693
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	14
Costos Totales [kUSD]	146	129	126	125	125	124	125	79	27	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	60	106	103	102	112	1.707
Costo Marginal Quillota 220 kV	73,7	69,8	69,7	69,7	69,6	69,6	69,7	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	63,5	63,5	63,2	59,3	35,13
Pérdidas [MWh]	348	309	277	264	273	266	278	272	226	238	250	250	263	283	272	276	290	269	220	347	390	371	345	336	6.915
Consumos Propios [MWh]	233	230	230	230	230	230	230	230	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	208	207	207	207	207	5.056
Demanda Total [MWh]	8470	8200	7910	7728	7631	7598	7541	7459	7642	7926	8282	8484	8622	8696	8729	8613	8434	8442	8734	9105	9401	9380	9108	8760	200.894
Generación Total [MWh]	9051	8740	8417	8222	8134	8095	8049	7961	8066	8362	8730	8931	9082	9176	9199	9087	8922	8909	9152	9660	9998	9958	9660	9302	212.864

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 03 de noviembre de 2024

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
CHAPIQUINA	9,0	7,3	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	2,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	4,8	9,0	9,0	9,0	9,0	122,5	9,0	5,1
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	10,0	0,5	0,4
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,5	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,0	1,0	1,0
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,9	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,8	1,2	1,0
PUCLARO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,0	0,5	0,7	0,7	16,8	0,8	0,7
LOSMOLLES	8,5	8,4	8,4	8,3	8,4	8,5	7,0	6,1	5,9	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	8,4	8,5	6,9	6,8	6,8	7,0	7,8	8,2	135,9	8,5	5,7
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	41,6	40,9	40,2	39,5	38,9	38,4	37,9	37,4	36,9	36,5	36,0	35,6	35,4	34,3	29,4	29,1	31,7	34,5	34,9	34,7	34,5	36,1	35,9	34,8	865,1	41,6	36,0
JUNCALITO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,5	1,0	0,9
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	23,8	23,5	24,0	23,8	23,2	22,6	22,8	23,7	23,6	24,4	24,0	24,0	24,2	24,0	24,1	23,9	24,0	23,8	24,2	24,3	24,1	23,8	23,8	23,8	571,4	24,4	23,8
BLANCO	53,5	53,2	52,9	54,3	54,6	54,4	54,0	53,5	53,1	52,7	53,4	52,9	53,5	53,4	53,0	53,0	52,0	52,3	51,9	52,3	52,5	52,7	53,2	53,9	1276,2	54,6	53,2
LOSQUILLOS	25,3	25,0	25,0	24,4	25,0	24,4	24,3	24,5	24,7	24,4	25,6	24,9	25,7	25,5	25,3	24,5	24,5	23,8	25,6	25,1	24,1	24,4	22,4	22,4	590,8	25,7	24,6
CHACABUQUITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUCEANDES	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,6	0,6	0,6
CARENA	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,6	4,6	4,6	4,6	2,6	0,0	0,0	0,0	63,1	4,6	2,6
MINI-ARRAYAN	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	27,4	1,1	1,1
ALFALFAL	114,8	111,2	110,0	110,0	109,5	108,2	106,0	104,3	104,2	102,6	102,0	102,0	100,7	98,7	98,3	98,4	98,3	98,8	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	2472,4	114,8	103,0
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,7	0,2	0,2
CALIBORO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	20,6	0,9	0,9
MALLARAUJO	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	84,5	3,5	3,5
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	111,5	111,3	111,2	111,2	111,2	111,3	111,2	110,9	111,3	111,3	111,2	111,1	111,2	111,1	102,1	101,6	101,7	111,8	111,9	111,3	112,0	111,9	111,8	111,1	2644,2	112,0	110,2
SAUZAL	60,7	59,8	59,9	58,8	63,9	68,4	71,4	71,0	63,8	62,4	61,1	59,3	60,5	59,2	60,4	59,5	58,4	57,4	57,7	69,2	74,8	75,8	71,8	63,6	1528,7	75,8	63,7
CIPRESILLOS	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,4	6,4	6,3	6,3	6,2	6,2	6,1	6,1	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	153,0	6,8	6,4
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	9,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,6	9,6	9,6	9,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,3	9,4	9,4	9,3	9,3	9,3	9,5	9,7	9,7	9,7	9,6	227,0	9,7	9,5
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,6	1,9	1,9
LAHIGUERA	158,5	157,5	157,0	157,3	157,3	158,7	158,8	147,9	151,2	144,2	139,4	138,6	141,3	138,6	141,0	140,6	135,3	135,9	139,7	147,7	147,1	142,4	132,6	3508,6	158,8	146,2	
LACONFLUENCIA	113,4	112,9	110,8	111,0	120,3	111,4	100,8	100,2	105,0	101,5	87,0	85,0	86,8	95,0	95,3	95,5	97,1	100,4	100,6	104,6	127,0	106,3	89,8	93,3	2451,2	127,0	102,1
ELPASO	33,9	33,7	31,7	26,4	27,0	27,1	27,1	28,4	27,3	24,9	12,9	0,0	12,8	20,0	23,3	24,9	23,7	22,7	22,6	22,8	23,1	23,0	30,5	34,0	583,8	34,0	24,3
SANANDRES	21,1	21,1	21,0	21,0	10,5	10,3	10,3	10,4	9,7	9,8	9,7	9,8	9,8	9,8	9,6	9,8	9,8	9,7	9,9	21,1	17,9	17,9	15,9	15,9	315,7	21,1	13,2
CONVENTOVIEJO	15,4	15,4	15,4	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,4	15,4	15,4	15,5	15,4	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,4	15,4	15,4	15,4	15,5	15,4	370,7	15,5	15,4
LAMONTANA-1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	33,3	1,5	1,4
LAMONTANA-2	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	0,1
CUMPEO	4,5	4,9	4,9	4,9	4,8	4,7	4,7	4,7	4,5	4,8	4,5	4,5	4,6	4,4	4,8	4,7	4,7	4,7	4,8	4,8	4,7	4,3	3,2	4,6	110,8	4,9	4,6
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,4	2,9	2,9
ROBLERIA	0,0	0,2	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,4	2,3	1,5	0,0	0,0	0,0	25,8	2,4	1,1
LIRCAY	18,3	18,3	18,3	17,9	17,9	18,1	18,1	16,1	7,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,0	7,0	17,2	17,9	18,0	18,1	18,1	310,4	18,3	12,9
MARIPOSAS	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,6	2,5	2,2	2,2	2,0	1,8	1,7	1,6	1,6	1,3	1,1	1,1	2,3	5,1	4,9	4,9	4,9	80,7	5,1	3,4
PROVIDENCIA	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,4	2,4	2,4	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	58,8	2,8	2,4
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELGALPON	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,2	0,5
RIOCOLORADO	16,6	16,6</																									

	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	MW/hh	MW/hh
MALALCAHUELLO	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	7,8	5,0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	5,3	6,5	8,1	8,1	8,1	152,2	8,2	6,3
TRAILLEFU	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	0,8	0,9	1,1	1,5	1,7	1,6	18,7	1,7	0,8
ALLIPEN	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,7	2,7	2,7	2,7	1,6	2,6	2,0	2,7	1,9	2,7	1,9	2,4	2,7	59,1	2,7	2,5
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,9	0,2	0,2
MAISAN	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	6,0	0,5	0,3
ELCANELO	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	3,1	3,1	3,1	3,1	74,2	3,1	3,1
ELAGRIO	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	1,4	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	52,4	2,3	2,2
PILMAIQUEN	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	16,6	10,0	10,3	10,0	10,0	10,0	10,0	9,6	10,1	10,3	14,6	20,0	25,4	26,9	26,9	27,2	463,1	27,2	19,3
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,6	0,7	0,7
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	32,8	1,8	1,4
PALMAR	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	2,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	49,5	2,7	2,1
PULELFU	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,6	4,8	4,3	4,3	4,8	4,8	6,8	6,0	6,6	6,9	6,3	6,3	122,4	6,9	5,1
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,1	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	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	78,3	3,3	3,3
CAPULLO	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,2	5,2	5,9	5,8	7,3	7,7	7,6	7,8	7,7	145,1	7,8	6,0
NALCAS	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,4	2,6	2,5	2,5	54,0	2,6	2,3
CALLAO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	1,2	1,1	0,9	0,8	0,8	0,8	14,7	1,2	0,6
HIDROBONITO-MC1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	4,7	5,1	4,9	4,8	4,8	4,8	92,7	5,1	3,9
HIDROBONITO-MC2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	21,1	1,4	0,9	
HIDROBONITO-MC3	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	38,2	1,9	1,6
RUCATAYO	32,3	30,5	29,8	28,8	28,9	28,3	28,0	28,7	23,9	23,2	24,8	22,4	20,7	20,5	20,6	20,5	21,0	24,1	22,6	30,0	43,1	43,0	39,8	30,0	665,5	43,1	27,7
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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	0,7	0,6	17,2	1,1	0,7	
LAARENA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,9	1,3	1,7	2,4	3,5	4,0	4,1	4,2	4,1	4,0	37,6	4,2	1,6
ELCOLORADO	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,9	1,6	2,1	2,2	2,1	1,8	2,0	2,2	2,1	1,9	1,7	1,5	1,5	29,4	2,2	1,2
DONGO	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,6	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	54,7	2,9	2,3
COLLIL	1,9	1,9	1,8	1,7	1,7	1,7	1,9	2,2	3,0	6,3	6,4	6,3	6,2	6,4	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,4	6,3	6,4	114,7	6,6	4,8
QUELTEHUES	39,9	39,8	38,7	37,8	39,4	39,4	38,9	38,6	36,5	36,2	36,3	36,3	36,3	37,0	38,2	38,5	37,0	37,2	37,4	37,9	39,3	39,3	39,2	38,1	913,1	39,9	38,0
VOLCAN	8,8	8,9	8,8	8,9	8,8	8,9	8,8	8,8	8,8	8,9	8,8	8,2	8,8	8,9	8,8	8,9	8,8	8,9	8,8	8,9	8,8	8,9	8,8	8,8	211,6	8,9	8,8
GUAYACAN	10,4	10,4	10,3	10,3	10,3	10,2	10,3	10,2	4,7	3,9	3,9	4,0	4,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	7,4	9,6	10,0	10,0	10,1	174,1	10,4	7,3
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	13,2	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	7,7	14,5	16,9	17,4	17,4	95,6	17,4	4,0	4,0
FLORIDA-3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	33,0	2,3	1,4
PUNTILLA	15,5	13,1	15,0	15,4	15,4	15,4	15,5	15,6	15,9	15,9	15,9	16,0	15,9	15,7	15,9	15,8	15,5	15,9	15,8	15,3	15,2	15,0	15,4	371,5	16,0	15,5	15,5
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	1,2	1,7	1,7	1,7	1,1	1,7	1,7	1,6	1,7	1,7	1,3	1,7	1,1	1,7	1,2	1,7	1,1	1,6	1,3	1,7	1,7	1,6	1,7	1,7	36,7	1,7	1,5
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	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,3	1,1	1,1
ELRINCON	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	3,9	0,3	0,2
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	5,4	5,4	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,2	5,2	128,9	5,4	5,4
AUXDEMAIPO	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,8	3,0	3,0
PULLINQUE	32,1	32,2	32,3	32,4	32,5	32,5	32,4	32,2	27,4	19,9	20,1	20,1	20,3	20,3	20,3	20,2	16,6	16,5	16,5	16,6	31,1	32,2	32,1	32,4	621,3	32,5	25,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,0	0,2	0,2	8,5	0,4	0,4
MUCHI	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,4	0,2	0,1
LASFLORES	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	1,7	1,4
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
RAPEL	326,9	336,5	327,9	308,6	323,9	331,6	328,3	159,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	241,0	298,3	312,1	275,0	262,9	3832,5	336,5	159,7	
CANUTILLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	105,0	83,0	209,0	105,0	8,7	
LOSCONDORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CIPRESES	67,3	66,5	66,5	45,6	15,6	14,5	13,5	11,3	9,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	70,4	71,6	64,9	63,4	588,6	71,6	24,5	
OJOSDEAGUA	6,7	6,7	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	159,3	6,7	6,6	
LAMINA	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,6	19,5	15,7	1,6	0,0	0,0	0,7	7,8	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	16,9	19,4	19,8	19,6	19,5	317,6	19,8	13,2	
ISLA	67,5	67,3	67,2	66,8	62,8	62,6	62,9	61,1	61,6	59,4	61,1	60,1	60,4	61,3	60,2	60,7	59,5	60,1	60,3	59,9	63,6	67,5	66,9	66,7	1507,4	67,5	62,8	
CURILLINQUE	82,8	83,6	82,6	82,4	81,1	78,9	76,5	78,1	75,8	72,4	76,3	71,7	75,3	75,4	75,2	74,8	73,1	73,3	74,0	75,7	79,8	82,7	82,6	1859,5	83,6	77,5		
LOMAALTA	35,5	35,9	35,8	35,4	35,5	34,0	33,2	33,4	33,4	30,9	32,9	31,5	31,6	32,3	32,3	32,3	32,3	31,6	31,1	31,3	32,1	33,1	35,3	35,4	797,9	35,9	33,2	
LOSHIERROS	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	8,3	4,3	4,1	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	5,8	19,1	22,3	22,2	22,3	22,2	336,6	22,3	14,0	
LOSHIERROS-2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	3,7	3,7	3,7	3,7	48,7	3,8	2,0	
COLBUN	394,0	371,0	386,0	453,0	457,0	456,0	389,0	316,0	329,0	325,0	296,0	294,0	307,0	297,0	314,0	302,0	315,0	310,0	256,0	302,0	302,0	393,0	338,0	273,0	8175,0	457,0	340,6	
MACHICURA	47,0	47,0	47,0	47,0	67,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0	65,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	79,0	81,0	80,0	80,0	1411,0	81,0	58,8	
CHIBURGO	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	15,0	15,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	253,0	15,0	10,5	
SANCLEMENTE	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,5	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	3,4	3,9	3,9	3,9	3,9	74,7	3,9	3,1	
SANIGNACIO	19,0	19,0	20,0	20,0	19,0	22,0	28,0	29,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	27,0	19,0	14,0	15,0	15,0	15,0	23,0	33,0	35,0	582,0	35,0	24,3	
PEHUENICHE	548,1	547,2	546,3	547,3	538,9	514,3	514,7	497,2	517,3	528,2	493,7	490,9	512,2	496,4	512,6	502,8	513,3	492,4	503,5	466,1	542,0	534,2	541,1	535,8	12436,5	548,1	518,2	
RALCO	625,1	508,0	515,5	492,4	468,3	372,1	375,0	285,3	478,5	504,7	452,9	356,4	384,1	356,2	382,3	373,4	315,2	297,8	302,8	520,4	672,6	681,7	608,3	578,6	10907,4	681,7	454,5	
PALMUCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PANGUE	454,1	452,3	450,9	447,4	439,4	397,9	398,4	369,1	199,6	178,9	170,3	170,7	175,6	170,8	175,1	171,3	166,6	162,3	218,7	340,9	451,5	455,5	447,6	443,8	7508,6	455,5	312,9	
ANGOSTURA-1	136,0	129,0	125,0	82,0	81,0	82,0	83,0	81,0	80,0	80,0	80,0	80,0	78,0	81,0	79,0	80,0	81,0	80,0	104,0	137,0	136,0	136,0	136,0	137,0	2384,0	137,0	99,3	
ANGOSTURA-2	89,0	77,0	82,0	77,0	78,0	80,0	79,0	84,0	135,0	89,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	76,0	74,0	74,0	82,0	108,0	136,0	136,0	136,0	136,0	2198,0	136,0	91,6	
ANGOSTURA-3	44,0	44,0	45,0	44,0	44,0	44,0	44,0	42,0	40,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	40,0	44,0	44,0	44,0	43,0	996,0	45,0	41,5	
PE-TCHAMMA	0,1	7,2	24,7	41,0	15,0	71,9	100,0	77,8	35,4	0,9	5,2	24,1	35,2	38,2	40,7	40,6	43,7	39,5	62,4	55,8	23,9	5,0	0,0	0,0	788,0	100,0	32,8	
PE-SIERRAGORDA	1,6	14,8	13,8	9,6	12,2	21,0	37,3	29,9	16,1	3,8	3,4	17,6	34,0	37,1	37,1	37,1	37,8	43,1	45,6	62,7	26,5	4,1	0,0	0,1	546,1	62,7	22,8	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,1	0,2	1,2	0,4	1,4	5,8	6,4	5,0	4,1	1,0	0,1	14,2	28,4	30,0	30,0	30,0	30,6	35,6	36,9	77,9	64,9	14,9	0,0	0,0	418,9	77,9	17,5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,8	0,0	0,8	23,4	51,1	53,5	53,0	53,1	54,5	63,1	65,9	132,7	103,2	24,5	0,4	0,0	691,3	132,7	28,8
PE-CALAMA	0,5	0,1	0,0	0,0	5,2	15,8	17,6	24,7	13,2	1,6	0,0	9,8	32,1	54,5	54,0	54,0	54,0	63,8	72,4	118,0	99,6	24,6	0,6	0,0	716,0	118,0	29,8	
PE-CERRO-TIGRE	4,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	16,9	51,5	55,1	69,0	71,3	73,0	87,6	165,6	136,3	74,6	5,6	0,0	0,0	811,7	165,6	33,8	
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	8,9	29,0	42,8	53,0	54,8	27,7	12,8	14,8	10,2	6,3	8,1	10,0	15,7	26,9	22,1	20,2	8,1	0,0	1,8	5,4	0,0	378,5	54,8	15,8	
PE-SARCO	108,8	65,1	33,7	3,0	2,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	1,5	0,4	0,5	0,3	0,3	103,5	128,7	142,3	142,6	152,8	890,3	152,8	37,1		
PE-HORIZONTE	5,0	14,3	28,4	71,5	76,6	69,7	71,1	86,3	80,4	0,0	65,7	67,2	45,8	16,9	12,4	96,9	94,3	75,6	62,2	31,1	3,0	61,9	32,7	12,3	1181,3	96,9	49,2	
PE-KALLPA	13,1	17,3	31,7	52,2	62,2	75,0	83,9	79,7	57,7	48,7	40,5	36,4	22,9	9,3	18,7	68,8	66,2	54,8	43,7	18,0	2,0	22,2	24,8	13,3	962,9	83,9	40,1	
PE-SANJUAN	115,3	79,8	43,3	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,3	12,1	27,7	48,0	46,1	76,1	98,5	86,5	71,2	144,1	1030,0	172,6	42,9	
PE-CABOLEONES	92,8	56,3	26,6	2,8	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,1	2,1	16,8	58,7	64,7	67,9	112,5	96,8	121,8	124,3	151,4	999,3	151,4	41,6
PE-CABOLEONES-2	75,5	44,0	20,6	1,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,0	16,6	68,4	54,5	76,0	126,7	114,9	137,5	134,4	182,5	1055,4	182,5	44,0	
PE-CABOLEONES-3	100,3	63,3	36,0	5,9	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,9	12,8	56,9	64,7	71,0	118,0	93,1	126,0	135,0	160,1	1047,3	160,1	43,6	
PE-ATACAMA	83,6	58,9	30,6	3,4	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,8	15,7	28,1	56,8	65,5	68,2	106,3	98,0	112,3	123,4	143,9	1001,8	143,9	41,7	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,3	0,5	1,8	0,8	0,1	
PE-ELARRAYAN	90,7	75,7	33,6	10,8	21,4	63,7	60,5	39,3	22,4	5,1	0,4	0,0	0,7	4,4	5,1	5,8	9,0	15,5	22,8	28,5	32,1	50,5	57,2	69,1	724,2	90,7	30,2	
PE-LOSCURUROS	24,6	5,6	0,1	0,0	4,2	37,9	38,5	35,3	7,5	0,1	0,0	1,1	6,7	10,7	17,7	21,6	28,3	32,5	45,0	73,6	88,7	82,0	60,9	651,0	88,7	27,1		
PE-TALINAYORIENTE	40,6	16,9	0,4	0,0	4,1	44,2	51,8	11,3	0,9	0,1	3,0	1,5	14,0	29,8	29,1	29,0	26,1	14,7	29,3	37,2	56,0	80,9	78,7	58,5	657,9	80,9	27,4	
PE-TALINAYPONIENTE	46,8	37,9	25,9	5,1	14,8	40,4	48,3	28,6	22,4	7,1	0,1	3,9	7,7	12,3	15,9	17,3	16,2	11,4	18,9	25,5	38,4	48,0	53,9	53,4	600,4	53,9	25,0	
PE-PUNTA-DE-TALCA	39,2	21,7	0,8	0,1	5,1	31,0	47,9	36,2	8,3	2,6	0,9	2,0	3,8	5,1	8,4	8,4	8,3	7,5	8,4	14,1	36,2	64,4	76,6	72,5	509,3	76,6	21,2	
PE-PUNTASIERRA	74,1	66,1	33,4	12,7	24,0	44,9	53,7	50,2	20,5	6,5	0,7	3,4	4,4	8,7	11,8	15,7	14,5	23,8	16,5	22,6	42,3	59,9	70,5	74,8	755,7	74,8	31,5	
PE-MONTEREDONDO	18,1	9,3	1,5	0,1	4,0	14,5	16,6	13,9	4,7	0,3	0,1	0,4	0,2	0,8	1,5	2,7	5,8	9,2	9,1	12,2	19,1	26,8	29,8	25,0	225,5	29,8	9,4	
PE-CANELA	3,8	4,7	4,0	3,0	2,0	2,5	3,8	3,4	2,9	2,0	1,2	0,7	0,0	0,1	0,4	0,8	1,0	3,8	1,5	1,3	2,0	2,2	4,2	4,7	56,0	4,7	2,3	
PE-CANELA-2	20,8	21,6	18,7	19,5	14,4	11,2	15,4	12,6	9,																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PE-MALLECO-SUR	8,3	15,7	21,7	7,5	1,8	2,6	3,0	3,0	26,8	24,7	16,1	21,0	31,9	45,0	45,0	45,0	45,4	52,9	55,4	95,5	96,9	50,0	3,5	1,0	719,7	96,9	30,0
PE-SANGABRIEL	0,0	0,4	0,6	0,1	0,1	0,0	0,0	0,6	0,4	0,5	2,1	13,1	6,3	30,8	40,4	44,3	57,8	66,7	48,9	91,0	51,1	3,5	18,1	35,4	512,0	91,0	21,3
PE-LACABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	10,0	16,9	36,3	36,3	36,3	37,4	43,1	45,0	60,6	23,7	2,5	1,7	0,9	353,0	60,6	14,7
PE-RENAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	8,9	20,3	25,9	28,9	28,9	29,7	32,6	5,1	37,7	9,8	0,7	4,7	10,0	245,0	37,7	10,2
PE-RENAICO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,1	2,2	2,3	0,4	5,1	9,5	17,5	44,1	47,6	47,8	48,7	56,6	57,8	88,6	31,3	6,6	14,9	16,6	497,8	88,6	20,7
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	4,1	4,8	8,7	12,1	11,1	6,7	8,0	13,0	12,8	8,0	5,8	5,9	7,5	13,5	15,8	16,7	19,3	23,3	24,0	28,9	34,2	25,8	17,0	17,3	344,1	34,2	14,3
PE-PUELICHE-SUR	131,4	142,9	152,0	152,9	148,4	140,9	140,9	130,1	67,0	70,1	68,6	58,8	51,0	53,4	53,0	53,0	52,5	55,2	65,8	64,3	80,3	110,6	126,1	135,2	2304,3	152,9	96,0
PE-AURORA	73,4	108,2	109,2	114,2	119,3	114,5	94,6	11,1	35,7	57,5	38,9	29,0	22,7	42,7	42,1	16,9	29,0	45,3	38,3	37,7	40,2	47,0	55,4	26,5	1349,5	119,3	56,2
PE-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,5	1,7	2,8	7,7	0,0	9,1	11,6	11,9	12,0	12,1	13,7	14,9	20,1	23,1	19,6	21,3	20,8	203,1	23,1	8,5
PE-SANPEDRO-2	20,0	21,3	19,3	19,3	17,8	14,5	11,2	12,8	8,8	11,2	29,0	24,9	21,1	21,9	22,0	22,0	22,1	24,7	25,1	47,3	46,9	39,9	41,2	34,8	579,0	47,3	24,1
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,5	1,8	1,9	1,9	1,9	1,7	1,4	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	1,9	0,6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	44,8	4,0	1,9
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,1	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	65,2	5,9	2,7
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,3	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,5	4,5	4,2	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	4,7	2,0
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,5	6,3	6,4	6,5	6,8	6,8	6,7	6,6	6,5	6,0	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	69,6	6,8	2,9
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	29,9	43,7	44,0	36,5	31,6	33,0	33,0	33,0	34,0	38,7	31,5	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	397,9	44,0	16,6
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,6	5,5	5,7	7,4	7,6	7,8	7,7	7,6	7,4	6,9	5,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,1	7,8	3,3
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,7	1,1
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,2	0,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	108,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,7	9,6	12,2	11,4	10,4	9,6	9,6	9,6	9,8	7,4	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	97,8	12,2	4,1
PFV-CALAMA-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-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,1	34,5	46,3	44,9	38,5	33,6	35,2	35,2	34,9	35,0	41,1	37,5	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	435,2	46,3	18,1
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	2,4	3,0	3,4	3,5	3,4	3,1	2,5	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	3,5	1,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	11,5	23,2	24,2	21,0	18,3	19,0	19,0	18,8	18,6	21,8	11,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	209,6	24,2	8,7
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,6	14,5	12,8	14,2	12,2	10,3	10,7	10,7	10,7	10,8	13,1	13,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	145,7	14,5	6,1
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	7,6	6,1	7,1	6,0	4,9	5,3	5,3	5,3	5,3	6,1	6,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	70,8	7,6	2,9
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	16,7	22,5	24,0	21,2	18,4	19,5	19,0	19,0	19,3	21,1	19,3	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	236,7	24,0	9,9
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	1,6	0,8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	35,1	77,1	101,6	98,8	84,5	73,8	76,8	76,8	76,5	77,3	90,4	92,8	20,9	0,0	0,0	0,0	0,0	982,6	101,6	40,9
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	26,4	29,0	46,9	45,8	29,5	31,7	35,5	35,1	35,1	38,5	44,4	42,5	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	489,3	46,9	20,4
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	10,4	18,8	29,0	27,2	21,5	23,2	23,1	23,0	22,9	24,8	20,2	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	255,0	29,0	10,6
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	63,1	64,7	50,5	57,7	24,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	275,8	64,7	11,5
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,0	52,0	88,0	87,0	76,0	65,0	63,0	63,0	66,0	78,0	53,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	780,1	88,0	32,5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	42,5	30,1	22,7	19,7	17,1	17,9	17,9	17,7	17,3	20,4	21,2	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	260,9	42,5	10,9
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	90,0	60,0	60,0	60,0	60,1	62,5	79,2	90,1	83,3	71,1	67,6	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	814,4	90,1	33,9
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	38,4	71,2	89,6	86,9	74,7	65,0	67,6	67,1	67,1	68,4	79,6	81,4	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	871,3	89,6	36,3
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	48,5	82,7	115,1	112,8	97,5	83,9	87,4	87,3	87,2	88,4	102,3	107,2	30,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1130,9	115,1	47,1
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	50,1	67,8	65,6	56,5	48,7	51,0	51,0	50,7	51,1	60,2	52,8	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	636,4	67,8	26,5
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	100,5	9,0	4,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,3	8,3	8,7	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	7,7	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	9,0	3,7
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	31,5	43,9	43,6	39,1	38,3	33,6	33,1	33,1	33,7	39,8	40,8	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	436,1	43,9	18,2
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	21,6	29,3	29,1	25,1	21,4	22,5	22,0	22,0	22,5	26,6	26,8	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	281,9	29,3	11,7
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	56,2	58,4	57,7	50,2	42,7	45,1	45,2	44,9	45,2	53,1	52,8	11,6	0,0	0,0	0,0	0,0	583,3	58,4	24,3
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,0	5,1	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	4,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	75,0	8,8	3,1
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	31,4	40,1	41,4	35,6	29,2	31,0	31,0	31,0	31,6	36,6	36,8	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	394,0	41,4	16,4

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	21,7	30,5	29,6	25,7	22,3	23,0	23,0	23,0	23,5	27,4	28,4	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	291,4	30,5	12,1
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	34,5	69,9	65,8	80,5	73,9	64,3	67,3	67,4	67,1	68,2	53,1	77,6	29,8	0,0	0,0	0,0	0,0	819,4	80,5	34,1
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	11,7	16,4	22,7	21,0	18,2	19,0	19,0	19,0	19,4	22,3	23,3	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	225,6	23,3	9,4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	23,5	29,3	31,1	27,1	23,4	24,2	24,2	24,2	24,4	27,1	29,5	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	307,0	31,1	12,8
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	11,1	25,0	29,3	25,6	22,3	23,0	23,0	23,0	23,5	27,4	28,1	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	278,3	29,3	11,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	9,5	8,5	13,0	11,4	10,0	10,0	10,0	10,0	10,3	12,3	12,8	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	125,2	13,0	5,2
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	2,2	2,3	3,2	5,4	5,5	4,4	4,9	6,5	19,9	22,8	22,7	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	110,1	22,8	4,6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,7	2,0	2,1	2,1	2,0	1,8	1,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,9	6,8	13,1	11,3	10,3	11,0	11,0	11,0	11,1	11,8	8,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	113,5	13,1	4,7
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	5,9	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	76,9	9,0	3,2
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,7	2,1	5,0	8,0	8,3	8,2	8,2	8,3	8,3	8,2	7,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	78,0	8,3	3,3
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	48,6	0,0	133,9	171,7	197,5	201,1	159,8	164,4	178,9	186,8	107,4	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1601,2	201,1	66,7
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	34,6	40,5	41,8	42,0	37,7	31,0	31,0	31,0	31,7	36,7	37,1	10,2	0,0	0,0	0,0	0,0	417,1	42,0	17,4
PFV-CAMPODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	88,2	138,9	168,2	162,9	140,6	121,9	127,2	126,2	126,2	128,8	150,0	156,4	69,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1705,6	168,2	71,1
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	23,3	48,8	62,5	59,4	51,0	44,9	47,0	47,0	46,7	47,4	55,4	57,7	22,9	0,0	0,0	0,0	0,0	613,9	62,5	25,6
PFV-LLANODELAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	18,6	40,8	43,5	39,4	39,2	39,3	36,0	34,4	34,4	34,2	35,9	15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	421,5	43,5	17,6
PMGD-PFV-PARQUE-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	0,0	0,0	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-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	3,8	4,7	3,6	4,1	5,7	4,1	2,9	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	5,7	1,4
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,6	4,7	6,9	8,6	8,6	8,5	8,5	7,7	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	61,2	8,6	2,6
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,0	53,6	71,0	68,8	59,2	51,0	53,5	53,0	53,0	54,6	63,0	65,5	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	683,9	71,0	28,5
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,9	15,0	32,7	46,3	39,9	34,5	36,0	36,0	36,0	36,9	42,7	43,2	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	422,0	46,3	17,6
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,4	0,9	0,9	3,5	1,6	1,2	1,2	1,1	0,5	0,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	3,5	0,6
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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,2	0,0
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	0,8	1,1	1,7	1,8	1,3	0,8	0,5	0,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,8	0,5
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,1	0,9	1,0	1,0	0,9	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,1	0,3
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	0,6	0,8	1,3	1,4	1,0	0,6	0,4	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,4	0,3
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,4	2,4	2,5	2,3	1,9	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,5	0,7
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOSLOSOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,9	3,9	16,5	20,4	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	17,1	8,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	146,4	20,4	6,1
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,6	3,5	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	3,8	1,3
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	3,9	6,1	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	9,0	3,0
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,7	5,7	7,6	9,0	8,7	9,0	9,0	9,0	8,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	9,0	3,0
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	6,4	9,0	9,2	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	9,1	9,0	7,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	98,4	9,2	4,1
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	8,0	9,0	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	9,1	4,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,8	6,5	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	9,0	3,0
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	2,8	4,5	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,7	4,7	1,6
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,9	0,3
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	3,5	7,5	7,3	3,8	3,2	2,1	1,2	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	7,5	1,4
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	7,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	6,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	97,1	9,0	4,0
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,8	1,5	1,1	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,8	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,9	1,6	1,0	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,9	0,3
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,3	1,1	1,4	1,1	0,9	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	2,3	0,4
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,3	2,9	6,4	4,9	3,2	2,3	1,9	1,4	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	6,4	1,1
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	3,5	6,5	4,8	3,3	2,4	2,1	1,7	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,1	1,7	2,0	1,6	0,9	0,4	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,0	0,4
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,6	2,5	2,2	2,7	3,2	5,4	3,2	2,4	1,3	0,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	5,4	1,2
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,8	1,6	2,1	2,3	3,3	2,2	1,5	0,8	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	3,3	0,8
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	0,8	0,5	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	1,0	0,1
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,9	4,5	7,7	5,3	5,3	4,3	3,7	2,0	1,3	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	7,7	1,6
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	0,3	0,5	1,2	2,4	1,4	1,6	1,2	1,0	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,4	0,4
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	1,2	0,9	0,6	0,3	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,2	0,3
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,8	1,0	1,2	0,9	0,8	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,8	0,3
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,9	0,8	0,9	1,0	1,7	1,0	0,7	0,3	0,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,7	0,4
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	2,7	2,9	3,6	5,3	4,9	4,3	2,8	1,3	1,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5	5,3	1,4
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	1,0	0,2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	2,7	2,5	2,5	4,1	4,3	3,3	2,4	1,4	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	4,3	1,1
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	0,8	1,0	1,5	1,4	1,2	0,8	0,4	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,5	0,4
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	3,2	2,6	2,9	4,3	5,0	3,8	2,4	1,5	0,8	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	5,0	1,2
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	0,9	1,0	1,5	1,2	1,2	0,9	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,5	0,4
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	0,7	1,0	1,5	1,4	1,1	0,7	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,5	0,4
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	0,6	0,8	1,2	1,3	1,0	0,6	0,4	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,3	0,3
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	0,7	1,0	1,5	1,5	1,1	0,7	0,4	0,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,5	0,4
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,0	1,0	1,1	1,7	1,6	1,3	0,9	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,7	0,5
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,8	0,7	0,9	1,0	1,5	1,1	0,8	0,4	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,5	0,4
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	0,8	0,9	1,1	1,5	1,0	0,7	0,3	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,5	0,4
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,2	2,3	1,4	1,5	1,2	1,0	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,3	0,4
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,3	2,5	2,4	2,1	1,8	1,7	1,1	0,6	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,5	0,7
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	2,9	4,2	4,1	3,2	2,5	2,0	1,1	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	4,2	1,0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,9	0,3
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,8	5,9	5,2	2,9	2,7	1,7	0,9	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	5,9	1,0
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,8	0,8	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,8	0,1
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,9	2,0	2,1	1,2	0,8	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	2,1	0,4
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,6	2,9	3,4	3,0	4,9	4,9	3,8	2,8	1,6	0,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	4,9	1,3
PMGD-PFV-CURACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	2,6	4,8	3,5	3,0	2,4	1,9	1,0	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	4,8	0,9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,8	3,4	5,7	3,6	3,1	2,8	2,8	2,0	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	5,7	1,2
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,8	1,5	1,9	2,4	2,7	1,8	1,4	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,7	0,7
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	2,7	4,6	3,0	2,3	1,9	1,8	1,3	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	4,6	0,9
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,0	0,3
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,6	2,9	2,7	2,9	3,5	3,8	2,9	2,0	1,2	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	3,8	1,1
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	0,8	0,9	1,1	1,3	1,1	0,7	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,3	0,4
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	0,9	0,9	1,5	1,5	1,2	0,8	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,5	0,4
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,0	2,0	1,5	1,1	0,8	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	2,0	0,4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,7	2,9	4,7	7,0	6,0	5,4	3,7	1,7	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,8	7,0	1,5
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,6	3,2	5,0	6,8	5,8	6,8	4,3	1,9	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	38,0	6	

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	2,3	5,0	7,6	4,3	2,5	1,8	1,5	1,3	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	7,6	1,2
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	6,7	9,0	9,0	7,3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	7,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	77,9	9,0	3,2
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	0,7	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,2	0,2
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	64,8	108,0	133,1	129,0	111,1	95,8	100,8	100,3	100,1	101,4	118,5	123,9	54,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1341,3	133,1	55,9
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,9	0,9	1,0	0,9	0,8	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,0	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	2,5	3,1	3,4	3,5	3,4	3,0	2,5	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	3,5	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,8	4,7	7,2	6,1	4,7	4,4	3,9	2,8	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,7	7,2	1,6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,5	1,5	1,6	1,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,6	0,4
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	1,9	1,9	1,9	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	1,9	0,7
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	1,9	0,8
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	2,9	2,9	2,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,9	0,6
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	2,1	2,1	1,8	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,1	0,6
PFV-SANTA CLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,3	2,0	2,0	2,0	1,7	1,8	2,0	1,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,0	0,7
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,8	5,1	8,5	9,0	9,0	9,0	8,9	7,9	5,5	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	69,5	9,0	2,9
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	7,1	8,9	6,5	5,0	4,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	60,3	8,9	2,5
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,0	1,6	1,6	1,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,6	0,4
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	4,0	5,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	56,5	5,7	2,4
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,0	4,0	3,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7	4,0	1,6
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	7,9	6,5	5,0	4,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	53,7	7,9	2,2
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,1	2,6	2,7	2,6	1,4	1,7	2,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,7	0,7
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	1,6	1,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,6	0,4
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	97,8	9,0	4,1
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	8,5	6,6	5,0	4,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	8,5	2,3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,8	2,5	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,6	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	4,8	1,7
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	0,7	0,0	0,0	1,4	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,8	0,8
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,6	8,7	9,0	9,1	8,6	6,3	4,4	4,5	4,6	4,3	3,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	9,1	2,9
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	2,3	2,5	2,4	2,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,5	0,9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,8	7,7	9,0	7,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	50,7	9,0	2,1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,8	7,2	8,6	9,0	8,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,4	9,0	2,5
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,3	1,9	2,3	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,7	0,8
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,5	0,2
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	31,7	6,9	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	3,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	84,5	31,7	3,5
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,2	2,0	2,3	2,4	2,4	1,1	2,4	2,3	2,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,2	1,7	1,9	1,9	1,9	1,8	1,5	1,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,9	0,6
PFV-PMGD-CABILODO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,0	5,3	7,8	9,0	9,0	7,5	7,3	8,0	3,6	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	62,3	9,0	2,6
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	2,1	2,7	2,8	2,1	1,9	2,2	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,8	0,7
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	3,0	0,3
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	3,5	7,1	7,9	7,9	7,9	7,8	7,7	6,7	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,1	7,9	2,9
PFV-MONTT-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	2,2	2,4	2,4	2,2	1,8	1,5	1,1	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,4	0,7
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	2,1	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,7	1,0
PFV-ILLAPELIX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	1,9	0,8
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	1,9	2,7	2,9	2,5	1,8	1,7	1,2	0,3	0,1	0,0</						

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,1	1,9	1,8	1,4	1,4	1,3	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,9	0,5
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,1	0,4
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	2,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,2	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	3,5	1,2
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,0	1,7	2,1	2,1	1,9	1,6	0,9	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,1	0,6
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	1,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,6	2,6	2,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,8	0,8
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,0	1,9	2,5	2,5	1,9	1,4	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,5	0,6
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	2,1	3,5	2,5	5,4	4,1	3,4	2,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	5,4	1,2
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,9	2,4	2,5	2,2	1,4	0,8	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,5	0,6
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,7	2,5	2,6	2,3	2,2	1,9	1,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,6	0,7
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,3	2,6	2,5	1,6	1,6	1,5	0,9	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,6	0,6
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,9	4,4	8,3	8,5	7,6	6,3	4,5	4,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,1	8,5	2,0
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,9	1,5	1,3	1,4	1,3	1,1	0,9	0,4	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,5	0,4
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,4	2,1	1,9	1,8	1,5	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,1	0,5
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,8	0,7	0,8	1,1	1,5	1,1	0,6	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,5	0,3
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	4,8	6,9	8,3	8,8	8,8	8,8	8,1	6,4	4,3	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	8,8	2,9
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,9	3,4	6,0	3,7	3,0	2,6	2,6	2,1	1,1	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	6,0	1,2
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,4	1,3	1,3	1,9	2,5	1,9	1,2	0,7	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,5	0,6
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,9	2,0	1,7	1,8	1,9	2,1	1,1	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,1	0,8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,8	2,3	3,9	3,1	3,0	3,0	2,9	1,7	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	3,9	1,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	2,5	2,9	2,6	2,3	1,6	1,0	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,9	0,7
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,3	2,3	4,5	5,9	5,9	4,4	3,3	1,9	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	5,9	1,3
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,3	3,0	3,5	3,1	3,1	2,1	1,2	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	3,5	0,8
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,4	1,4	1,5	1,4	1,3	1,1	0,5	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,5	0,4
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,2	1,3	1,4	1,2	1,2	1,0	0,4	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,4	0,4
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,8	2,5	3,9	4,0	4,5	3,7	3,5	2,7	1,5	0,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	4,5	1,3
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,2	1,1	1,2	1,1	0,9	0,7	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,2	0,3
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,6	1,1	1,6	1,6	1,0	0,4	0,3	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,6	0,4
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,3	1,3	1,4	1,2	1,2	1,0	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,4	0,4
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,0	3,1	4,0	4,9	5,2	4,6	5,1	3,2	1,3	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	37,7	5,2	1,6
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	1,1	1,0	1,1	1,0	0,8	0,7	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,1	0,3
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	2,5	4,7	4,0	4,5	4,3	3,5	2,7	1,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	30,4	4,7	1,3
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	3,1	4,2	3,6	4,1	3,8	3,2	2,5	1,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	4,2	1,2
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	1,1	1,1	1,3	1,1	0,8	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,3	0,3
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,6	0,9	1,1	1,5	0,9	0,8	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,5	0,3
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,9	0,7
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,8	3,0	3,3	4,0	5,8	5,6	4,7	3,0	1,4	1,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	5,8	1,6
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	2,4	3,0	1,7	1,4	1,2	1,3	1,0	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	3,0	0,6
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,6	1,1	0,9	0,8	0,8	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,6	0,4
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	0,8	1,0	1,4	1,3	1,2	0,9	0,4	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,4	0,4
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,8	2,8	2,9	3,0	3,1	3,1	2,5	1,9	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	3,1	1,0
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	2,5	2,2	2,7	3,5	3,8	2,4	2,6	1,1	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	3,8	1,0
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	0,8	0,8	1,1	1,1	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,1	0,3
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	2,6	2,3	2,2	2,7	3,0	1,8	1,8	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	3,0	0,9
PUNTA-DEL-VENTO	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	2,9	2,8	2,9	3,0	3,0	70,6	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	2,4	2,9	2,3	3,5	3,6	3,0	2,3	1,2	0,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	3,6	1,0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,2	1,2	1,1	1,4	1,2	0,8	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,4	0,4
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	2,3	2,3	2,3	3,2	2,9	2,1	1,7	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	3,2	0,8
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,6	3,5	3,3	3,2	4,4	3,9	3,0	2,6	1,2	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7		

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,8	1,2	1,1	1,1	1,3	1,1	0,7	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,3	0,4
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	0,6	0,7	0,8	0,7	0,5	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,8	0,2
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,6	1,9	2,0	2,5	2,9	2,1	1,2	0,6	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,9	0,7
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,8	1,0	1,0	1,5	1,7	1,2	0,7	0,4	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,7	0,4
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,4	1,6	1,2	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,6	0,3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,4	0,5	0,8	0,9	0,6	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,9	0,2
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,8	0,9	1,3	1,5	1,0	0,5	0,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,5	0,4
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	2,8	3,2	3,3	4,2	5,0	3,7	2,3	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,7	5,0	1,3
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,3	1,7	1,8	2,3	2,7	2,0	1,0	0,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,7	0,7
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,7	0,8	1,1	1,3	0,9	0,3	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	1,3	0,3
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	0,9	0,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,2	0,5
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	9,5	18,2	34,0	38,5	36,5	38,0	38,0	37,9	23,0	12,0	7,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	297,6	38,5	12,4
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,6	2,3	2,8	2,3	1,4	1,6	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,8	0,6
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	10,0	19,4	32,8	48,8	52,1	53,7	46,7	32,6	18,4	10,7	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	335,6	53,7	14,0
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,6	3,0	4,8	7,5	6,8	4,9	4,2	3,8	2,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	7,5	1,7
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,3	3,4	6,3	8,7	7,8	5,4	4,6	3,1	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8	8,7	1,9
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	1,6	2,2	2,2	1,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,2	0,7
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,9	3,1	4,3	4,4	3,8	3,6	4,1	2,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	4,4	1,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,5	2,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,7	0,4
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,4	1,9	1,8	1,3	1,4	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,9	0,5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	13,8	25,3	47,6	56,0	48,8	51,1	51,1	50,8	49,8	31,0	12,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	444,4	56,0	18,5
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,2	2,0	2,8	2,9	2,5	2,5	2,2	1,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,9	0,8
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,5	4,5	5,3	5,3	3,7	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	5,3	1,9
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	3,4	7,3	7,4	4,0	3,0	2,1	1,3	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,6	7,4	1,4
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	2,0	2,0	1,1	0,8	0,6	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	2,0	0,4
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,6	3,6	7,5	7,8	4,1	3,1	2,3	1,4	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	7,8	1,4
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,8	0,7	0,9	0,9	1,4	0,9	0,7	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,4	0,3
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,1	1,3	1,0	0,8	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,3	0,3
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,9	1,2	1,5	1,1	0,9	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,5	0,3
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	6,7	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	7,5	4,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,9	10,1	4,3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,7	3,4	6,4	5,0	3,6	2,9	2,1	1,2	0,7	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	6,4	1,2
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	3,3	7,0	6,1	3,5	2,7	2,1	1,1	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	7,0	1,2
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,6	3,6	7,2	6,2	3,9	2,9	2,2	1,4	0,8	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	7,2	1,4
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	3,2	6,5	5,4	3,2	2,4	1,8	1,0	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	6,5	1,1
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,4	4,7	4,2	2,5	1,8	1,4	0,9	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	4,7	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,8	4,0	7,6	6,3	3,8	2,9	2,2	1,4	0,8	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	7,6	1,4
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	2,9	6,5	6,2	3,3	2,5	1,9	1,1	0,6	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	6,5	1,2
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,8	1,4	1,0	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,8	0,3
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,8	1,4	1,0	0,7	0,6	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,8	0,4
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,5	2,8	5,0	3,3	2,5	1,9	1,7	1,4	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	5,0	1,0
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,5	2,5	2,6	3,0	3,3	2,3	1,5	0,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9		

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,9	0,9	0,7	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,9	0,2
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,2	1,0	1,0	1,2	1,9	1,2	0,9	0,5	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,9	0,4
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,7	0,2
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,9	1,5	1,7	1,5	0,9	0,4	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,7	0,4
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,0	2,6	3,7	4,1	4,6	3,6	3,8	3,0	1,5	0,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	4,6	1,3
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	1,7	3,3	4,1	4,4	3,4	1,9	1,6	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	4,4	1,0
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,9	0,5	1,5	1,3	0,7	0,6	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	1,5	0,3
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,9	1,5	1,6	1,5	0,9	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,6	0,4
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,2	1,1	1,1	1,8	1,9	1,5	1,1	0,6	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,9	0,5
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	1,9	3,3	5,1	5,3	4,2	2,0	1,9	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	5,3	1,2
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,9	0,6	1,5	1,3	0,7	0,5	0,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,5	0,3
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,9	1,2	1,2	1,1	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,2	0,3
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	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,6	0,7	0,6	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,7	0,2
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,2	2,2	2,0	2,5	1,9	1,6	1,6	1,3	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,5	0,7
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,8	2,8	2,7	3,2	2,9	2,2	1,9	1,4	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	3,2	0,9
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,5	0,2
PFV-ELCERNICALO-2	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	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,5	0,1
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,7	1,4	1,6	1,3	0,7	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,6	0,3
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,5	1,0	0,5	1,7	1,4	0,8	0,6	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,7	0,4
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,5	1,0	0,5	1,6	1,3	0,8	0,6	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,6	0,4
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,6	1,1	0,8	1,7	1,4	0,9	0,7	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,7	0,4
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,4	0,7	0,9	1,5	1,3	0,7	0,4	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,5	0,3
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	6,5	7,9	12,8	15,5	19,9	19,3	11,2	6,6	6,6	4,3	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	117,6	19,9	4,9
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	1,6	1,6	1,3	0,6	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,6	0,3
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	1,7	1,8	1,5	0,7	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,8	0,4
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	2,2	2,5	4,0	4,5	4,5	2,7	1,2	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	4,5	1,1
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,6	1,0	1,3	1,3	0,7	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,3	0,3
PMGD-PFV-EL-CAQUIEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	2,5	3,2	3,3	3,3	3,3	3,1	1,8	1,6	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	3,3	1,1
PFV-PMGD-CARACOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	0,9	1,0	1,4	1,7	1,2	0,5	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,7	0,4
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,5	2,7	4,1	4,1	4,3	3,3	1,4	1,2	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	4,3	1,1
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,1	1,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,2	0,2
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	2,5	3,1	5,1	6,6	6,2	3,2	1,4	1,0	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	6,6	1,4
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	2,4	3,1	4,9	4,3	4,3	3,0	1,4	1,0	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	4,9	1,2
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,6	1,5	1,8	0,7	0,4	0,4	0,4	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,8	0,4
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,1	1,4	2,3	3,0	2,8	1,5	0,7	0,5	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	3,0	0,6
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	2,7	3,1	3,2	4,5	5,5	3,8	1,6	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	5,5	1,2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	2,2	2,4	2,5	3,6	4,4	3,2	1,5	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	4,4	1,0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	2,3	2,5	3,0	4,2	5,0	3,6	1,4	0,8	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	5,0	1,1
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,9	1,3	1,6	1,5	0,8	0,4	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,6	0,3
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,8	0,8	0,9	0,8	0,6	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	0,9	0,2
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,0	0,3
PFV-BERRUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,7	2,5	2,9	2,8	2,6	2,1	1,5	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,9	0,9
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,9	2,7	2,4	2,9	2,7	2,5	2,0	1,2	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,9	0,9
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,9	1,2	1,1	1,0	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,2	0,3
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,7	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,9	0,3
PMGD-PFV-BULNES-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-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	0,7	0,2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,1	1,4	1,4	1,2	0,8	0,6	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,4	0,4
PFV																											

03-11-2024

03-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	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	0,8	0,1	0,0	
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	0,8	1,0	1,4	1,4	1,3	1,0	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,4	0,4
PMGD-PFV-COLTAU-CO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	2,8	5,1	3,3	3,6	2,8	2,5	1,3	0,8	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	5,1	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	0,9	0,9	1,3	1,4	1,2	0,9	0,4	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,4	0,4
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	2,4	2,4	2,4	3,0	3,3	2,0	1,5	0,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	3,3	0,9
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,2	1,2	0,9	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	1,2	0,3
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,9	2,2	1,7	1,3	1,4	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	2,2	0,5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	2,1	2,2	3,7	4,8	4,4	1,7	1,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	4,8	1,0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	14,7	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,5	3,4	2,8	4,1	3,2	4,6	2,7	1,6	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	4,6	1,2
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	2,7	2,8	3,1	4,6	4,5	5,1	3,5	1,3	0,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	5,1	1,3
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,6	0,9	0,7	0,9	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,9	0,2
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,4	1,9	3,0	3,9	5,5	3,5	2,4	3,0	1,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	5,5	1,1
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,1	1,8	1,9	3,4	4,7	4,7	2,2	1,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	4,7	1,0
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,5	1,0	1,4	1,2	0,5	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,4	0,3
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,6	1,3	2,5	3,0	3,1	1,3	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	3,1	0,7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	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	1,7	0,7	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	2,2	0,2
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	2,2	2,3	2,4	3,0	2,7	2,5	1,9	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	3,0	0,9
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	2,5	2,7	2,9	3,3	2,8	3,1	2,0	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	3,3	1,0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	0,5	1,1	1,1	1,4	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,4	0,3
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,8	3,4	6,8	7,5	6,1	4,9	2,8	1,5	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,4	7,5	1,6
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,4	0,7	1,9	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,4	0,8
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	2,2	3,7	4,6	4,5	4,1	3,7	2,1	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	4,6	1,2
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,0	1,9	2,7	2,8	1,9	1,8	1,4	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,8	0,6
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,0	1,7	2,6	2,5	1,6	1,2	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,6	0,5
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	4,2	6,0	7,2	8,2	8,4	8,0	7,1	5,7	3,8	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	8,4	2,6
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,9	1,8	2,0	1,2	0,8	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	2,0	0,4
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	1,8	2,0	0,9	1,0	0,7	0,5	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	2,0	0,3
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,8	2,8	2,5	1,6	1,3	0,7	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,8	0,6
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,3	2,5	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	2,6	0,5
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	0,3	0,5	0,7	0,6	0,6	0,5	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,8	2,3	2,3	1,9	1,1	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	2,3	0,5
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,6	0,2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,7	1,1	1,4	1,4	1,4	0,6	0,3	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,4	0,4
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,9	1,1	1,4	1,4	1,4	0,8	0,4	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,4	0,4
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,9	1,1	1,5	1,4	1,5	0,7	0,3	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,5	0,4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,2	1,1	1,3	1,1	1,1	0,9	0,5	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,3	0,4
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,5	1,5	1,7	1,4	1,3	1,0	0,6	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,7	0,5
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	0,8	1,0	1,6	1,6	1,2	0,8	0,5	0,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,6	0,4
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	6,3	10,3	10,4	21,0	34,1	34,3	34,2	32,8	20,3	12,1	6,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	226,0	34,3	9,4
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	2,3	1,9	1,7	1,3	1,1	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,3	0,5
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	3,4	6,5	8,1	7,8	6,9	5,5	4,7	3,2	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	8,1	2,1
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT																												

03-11-2024

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	2.3	4.4	2.7	2.2	1.8	1.8	1.4	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	4.4	0.9
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.2	0.3
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	2.0	3.1	2.3	1.9	1.7	1.6	1.2	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	3.1	0.7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.6	2.6	2.3	1.4	1.1	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.6	0.5
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	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	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.4	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.8	3.1	2.1	1.7	1.4	1.3	1.1	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	3.1	0.6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.8	1.8	1.9	2.9	3.8	3.3	1.8	1.0	0.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	3.8	0.9
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	0.8	0.8	1.2	1.1	1.3	0.7	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.0	0.3
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.6	0.6	0.9	1.3	1.0	0.6	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.3	0.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.4	0.9	0.8	0.7	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.4	0.3
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.7	0.9	1.2	1.7	1.0	0.9	0.5	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.7	0.4
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	3.3	6.0	5.1	3.3	2.5	1.9	1.3	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	6.0	1.1
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.7	3.6	6.4	6.0	4.4	3.3	2.2	1.4	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	6.4	1.3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	3.5	3.9	3.6	3.8	3.6	3.5	2.3	1.1	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.9	1.3
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.0	1.2	1.7	1.6	1.4	0.9	0.4	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.7	0.5
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.6	2.3	2.9	3.4	5.4	3.4	2.6	1.2	0.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	5.4	1.2
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.3	2.9	3.1	4.2	3.1	2.2	1.1	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	4.2	1.0
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
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.8	1.9	3.4	4.9	4.4	1.9	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	4.9	1.0
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.0	2.2	3.7	5.2	4.1	1.9	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	5.2	1.0
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.4	1.0	1.0	0.9	1.0	0.6	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.4	0.4
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.7	1.0	1.2	1.3	1.3	1.2	0.7	0.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.3	0.4
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.6	1.1	1.1	1.2	1.4	1.2	0.7	0.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.5	1.0	1.3	1.3	0.6	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.3	0.3
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.8	1.0	2.1	2.8	2.9	1.3	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.9	0.6
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.0	2.0	1.3	1.3	1.0	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.0	0.4
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.8	3.2	3.0	3.5	3.1	2.3	2.0	1.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.5	1.0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.1	1.7	1.6	1.9	1.7	1.1	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.9	0.5
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.1	1.8	1.8	2.0	1.8	1.2	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.1	1.8	1.0	0.9	0.6	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	2.1	0.4
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.8	0.8	1.0	1.1	1.5	1.0	0.7	0.4	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.5	0.4
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.9	3.1	5.4	5.4	3.2	3.0	2.5	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	5.4	1.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.2	1.8	1.6	1.5	1.2	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.2	0.5
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.6	2.6	2.8	3.9	4.0	3.8	3.1	1.4	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	4.0	1.2
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.4	2.5	2.2	1.5	1.6	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.5	0.6
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.6	3.9	4.4	5.1	3.9	4.2	3.0	1.2	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	5.1	1.4
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	2.5	4.0	4.7	4.9	3.9	4.0	2.9	1.4	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	4.9	1.3
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.2	3.3	3.5	3.9	3.2	3.1	2.0	1.2	0.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	3.9	1.1
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	3.1	3.2	4.4	4.3	4.3	3.5	1.6	1.3	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	4.4	1.2
PFV-GABARDO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.3	1.4	1.0	0.7	0.6	0.4	0.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.4	0.3
PFV-SAN-CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.9	1.2	1.3	1.0	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	6.6	1.3	0.3
PFV-EL-MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	2.0	1.2	1.1	0.9	0.5	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	2.0	0.4
PFV-LO-BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	1.0	1.4	1.2	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.4	0.3
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.4	0.3	0.2	0.4	0.4	0.5	0.7	0.1	0.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.7	1.6	3.0	3.9	3.9	1.9	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	3.9	0.8
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0														

[illegible]

[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 MWhh	DMED. MWhh
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	3,6	3,7	5,0	5,5	4,0	4,3	3,9	4,1	4,2	3,9	5,1	3,5	4,4	4,8	5,1	4,6	5,3	4,5	5,3	5,5	4,7	4,6	5,0	4,5	109,0	5,5	4,5
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PPV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,3	2,1	3,5	5,0	6,5	6,1	2,7	1,6	2,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	6,5	1,4
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,7	0,3	1,6	0,7	0,1
NUEVAALDEA-1_COGEN	6,1	5,6	5,6	5,6	5,6	5,7	5,6	6,0	6,3	6,6	6,9	6,1	6,0	6,0	6,4	7,1	6,8	6,4	6,2	6,4	6,0	5,9	5,6	5,7	146,1	7,1	6,1
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	34,4	36,5	36,5	35,4	35,0	35,7	34,8	37,6	38,0	38,2	38,0	35,4	36,5	35,4	35,7	34,0	34,6	33,4	37,0	36,4	36,5	33,8	35,3	36,7	860,5	38,2	35,9
LAJAEVE	4,4	4,6	4,9	4,6	3,3	2,7	2,4	2,4	2,0	2,3	2,5	2,5	2,4	2,6	2,6	2,3	2,6	2,6	2,5	2,7	3,4	4,9	4,4	5,1	76,7	5,1	3,2
MASISA_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
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	41,1	38,1	42,1	41,4	38,8	38,8	34,1	37,6	42,3	39,5	39,1	35,4	33,6	33,7	36,4	31,2	30,4	29,7	34,6	28,5	34,1	35,0	30,8	29,0	855,3	42,3	35,6
CMPCLAJA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCPACIFICO_COGEN	29,1	28,4	28,8	29,5	28,0	28,9	28,9	29,7	28,9	28,5	26,0	27,6	28,2	26,6	27,2	30,0	29,7	29,3	26,3	24,0	26,2	24,8	23,0	27,8	665,4	30,0	27,7
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	10,4	11,0	10,0	10,3	11,6	11,3	10,5	10,8	10,9	17,3	16,4	13,3	11,6	14,0	12,1	11,1	13,3	11,4	10,6	10,3	10,0	9,2	9,6	8,9	275,9	17,3	11,5
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	33,1	32,4	32,8	33,0	32,3	32,8	32,0	32,9	35,1	33,3	33,2	33,0	31,7	32,7	33,4	32,2	32,5	31,9	31,0	32,7	33,4	32,1	31,6	32,2	783,3	35,1	32,6
CHOLGUAN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	42,0	42,5	42,5	42,0	43,0	43,0	42,5	43,0	42,5	42,5	41,5	41,5	42,0	42,0	41,5	42,0	42,0	41,0	41,0	41,5	41,5	42,0	42,0	42,5	1009,5	43,0	42,1
ESCUADRON_COGEN	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8	1,1	1,6	1,3	15,2	1,6	0,6
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	3,5	5,5	3,4	3,4	3,7	3,2	2,9	3,2	2,9	2,7	4,0	4,2	4,1	5,5	5,1	5,7	4,3	3,9	5,1	7,1	7,6	4,4	2,9	3,9	102,2	7,6	4,3
LAUTARO-1_COGEN	22,7	23,0	22,9	22,9	22,6	21,1	16,6	13,8	13,4	13,5	13,1	12,6	12,6	12,8	11,5	11,8	11,7	11,9	11,6	11,6	13,1	22,8	26,5	25,9	401,8	26,5	16,7
LAUTARO-2_COGEN	16,4	16,4	16,4	16,4</																							

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
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	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	66,0	2,8	2,8
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	-677,5	-614,4	-542,0	-455,0	-483,3	-499,2	-502,9	-464,3	-418,0	-349,3	-316,3	-341,7	-355,4	-334,0	-339,5	-354,5	-363,2	-242,6	-107,2	-317,8	-312,9	-414,1	-472,9	-578,2	-9856,0	-107,2	-410,7
CHANGOS->CUMBRES C2	-676,4	-613,8	-269,2	-455,0	-483,0	-498,9	-502,5	-464,0	-417,8	-349,6	-316,8	-342,3	-356,0	-334,8	-340,0	-355,0	-363,8	-243,8	-109,1	-318,5	-313,8	-414,6	-473,0	-577,6	-9589,0	-109,1	-399,5
CUMBRES->CHANGOS C1	694,3	623,0	533,7	406,6	418,0	424,5	418,2	368,0	339,8	282,4	254,6	285,4	320,2	318,1	320,2	266,2	272,7	166,6	42,1	298,9	326,6	388,2	458,9	587,0	8814,1	694,3	367,3
CUMBRES->CHANGOS C2	693,0	621,2	531,9	404,7	416,4	423,0	416,6	366,1	337,4	280,0	252,4	283,5	318,4	316,5	318,6	264,3	270,9	164,5	39,5	296,8	324,3	386,2	457,2	585,7	8768,8	693,0	365,4
TOTAL HORA.	7251,7	6792,6	6393,8	6087,7	6101,6	6141,9	6087,4	5824,7	5951,1	6020,1	6415,1	6585,0	6789,5	6945,2	6935,5	6888,5	6874,0	6671,9	6489,2	7123,1	7491,9	7750,3	7609,2	7430,1	160.651		
TOTAL HORA. SING	1537	1652	1627	1634	1573	1640	1879	1821	1895	2014	2059	1989	1960	2049	2066	2081	2116	2299	2509	2175	2239	1975	1891	1674	46.355		
TOTAL SEN	8789	8445	8021	7722	7675	7782	7966	7646	7847	8034	8474	8574	8749	8995	9001	8970	8990	8971	8998	9298	9731	9725	9500	9104	207.007		
CONS. PROPIOS	108	108	101	101	101	101	101	101	101	101	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	83	83	82	2.175		
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	122	122	122	122	122	126	117	117	117	117	117	117	117	117	122	126	122	122	122	122	122	2.889		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1371	-1236	-938	-861	-900	-923	-920	-831	-756	-631	-570	-626	-675	-652	-659	-620	-635	-409	-149	-616	-639	-802	-931	-1164	(18.514)		
PERDIDAS APROX.	154	138	134	123	122	123	120	113	121	130	153	159	167	177	176	176	174	175	180	189	209	214	198	175	3.801		
PERDIDAS APROX. SING	136	133	83	73	70	82	118	95	94	95	92	90	93	103	107	103	111	104	95	117	131	114	122	124	2.485		
DEMANDA APROX.	5619	5311	5221	5003	4979	4996	4946	4780	4973	5158	5609	5717	5865	6034	6018	6011	5982	6005	6078	6236	6562	6652	6397	6008	136.162		
DEMANDA APROX. SING	2650	2634	2361	2300	2282	2359	2559	2436	2431	2433	2420	2408	2425	2481	2501	2481	2524	2483	2437	2552	2625	2541	2579	2592	59.495		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAx :	7750,3	7750

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
03 de noviembre de 2024

02-11-2024																SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	CDC	-	-	
00:00:00	-		COCHABANE-CH3_CAR	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV				-	-	
00:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_1shv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-	
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1shv	237	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-	
00:07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-	
00:28:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				COLBUN	-	-	
01:11:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	111	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024001717	ENGIE	-	-	
01:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-	
01:36:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-	
02:03:00	-		GUACOLDA-3_CAR							Cambio CMG					-	-	
02:03:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	LC	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-	
02:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM					ENLASA	-	-	
02:03:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-	
02:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RO	-	CI	-	OM					ENLASA	-	-	
02:14:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	75	PO	LC	EP	PCP	EP					ENLASA	-	-	
02:35:00	-		GUACOLDA-5_CAR							Cambio CMG					-	-	
02:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-	
02:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-	
02:45:00	-		GUACOLDA-1_CAR							Cambio CMG					-	-	
02:45:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM					ENLASA	-	-	
02:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-	
02:58:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
02:58:00	-		MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B							Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			-	-	-	
02:58:00	-		LAUTARO-1_BLI_COGEN							Cambio CMG					-	-	
02:58:00	-	ELTORO-1	ELTORO_1shv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
02:58:00	-	ELTORO-2	ELTORO_1shv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
02:58:00	-	ELTORO-3	ELTORO_1shv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
02:58:00	-	ELTORO-4	ELTORO_1shv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
02:58:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
02:58:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024001693	ENGIE	-	-	
03:00:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	150	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2024001717	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024001719	ENGIE	-	-	
04:00:00	-		PEHUENCHE							Cambio CMG					-	-	
04:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	RO	-	MT	-	OM					COMASA	-	-	
04:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	RO	-	MT	-	OM					COMASA	-	-	
04:00:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
04:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
04:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-	
04:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
04:00:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
04:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vitodo	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
04:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vitodo	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-	
04:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vitodo	0	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L12022002992	ENEL GENERACION	-	-	
04:00:00	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
04:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
04:00:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
04:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
04:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1shv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-	
04:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_1shv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-	
04:02:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vitodo	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-	
04:04:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vitodo	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	L12024001347	ENEL GENERACION	-	-	
04:09:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	LC	PC	PCP	OM	Cancela SI 2024103138	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENLASA	-	-	
04:25:00	-		ERNIC							Cambio CMG					-	-	
04:25:00	-	Colocación: 3111; Ajuste: -200	CDC	0						Inicia Prorrata LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-	
04:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			ACCIONA	-	-	
04:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			ACCIONA	-	-	
04:25:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			AES ANDES	-	-	
04:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			AES ANDES	-	-	
04:25:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			AES ANDES	-	-	
04:25:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			AES ANDES	-	-	
04:25:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			ANPAC	-	-	
04:25:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			ANPAC	-	-	
04:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			ANPAC	-	-	
04:25:00	-	NUUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			ARAUCO	-	-	
04:25:00	-	NUUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			ARAUCO	-	-	
04:25:00	-	NUUEVAALDEA-3_COGEN	NUUEVAALDEA-3_COGEN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			ARAUCO	-	-	
04:25:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			BESALCO ENERGIA	-	-	
04:25:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			BESALCO ENERGIA	-	-	
04:25:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			BESALCO ENERGIA	-	-	
04:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			BESALCO ENERGIA	-	-	
04:25:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			BESALCO ENERGIA	-	-	
04:25:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			BESALCO ENERGIA	-	-	
04:25:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			CAPULLO	-	-	
04:25:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			CAPULLO	-	-	
04:25:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			COLBUN	-	-	
04:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel			COLBUN	-	-	
04:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	LT 50						

03-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
04:25:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACION	-	-
04:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
04:25:00	-	LAJA-1	LAJA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
04:25:00	-	LAJA-2	LAJA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
04:25:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
04:25:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
04:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENOR CHILE	-	-
04:25:00	-	PE-FUELCHEUR	PE-FUELCHEUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENOR CHILE	-	-
04:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	HIDRO MANUE	-	-
04:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	INNERGEX	-	-
04:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	INNERGEX	-	-
04:25:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	INNERGEX	-	-
04:25:00	-	UCAN-2	UCAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	INNERGEX	-	-
04:25:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	POTENCIA	-	-
04:25:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	PUNTILLA	-	-
04:25:00	-	ITATA-2	ITATA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	PUNTILLA	-	-
04:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RIO COLORADO	-	-
04:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RIO COLORADO	-	-
04:25:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
04:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
04:25:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
04:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
04:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
04:25:00	-	HIDROMASCHD	HIDROMASCHD	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
04:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SIEMENS	-	-
04:25:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	STATKRAFT	-	-
04:25:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
04:25:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
04:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
04:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
04:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	UCUQUER	-	-
04:25:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	UCUQUER	-	-
06:57:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
06:57:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	91	RO	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
06:57:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	RO	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-
06:57:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	RO	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
06:57:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
06:57:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	RO	RO	CI	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
06:57:00	-	COCHIBANE-CH2	COCHIBANE-CH2_CAR	60	RO	RO	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
06:57:00	-	COCHIBANE-CH3	COCHIBANE-CH3_CAR	60	RO	RO	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
06:57:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:17:00	-		PAM COGEN	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	RO	PS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	RO	PS	OM	OM	Con SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	RO	MT	PCP	OM	Con SSCC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N		ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
07:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	RO	MT	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
07:17:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	KDM	-	-
07:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:17:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DFO	-	FS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:25:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DFO	-	FS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:26:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DFO	-	FS	OM	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:26:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DFO	-	FS	MTP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-		-	-
07:33:00	-	CDC	CDC	0						Finaliza Prorrata LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CDC	-	-
07:33:00	-	Colocación: 3707; Ajuste : - 250	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
07:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PEV-LISIA	PEV-LISIA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
07:33:00																

03-11-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
07:33:00	-	PULEFU-2	PULEFU-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
07:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	151	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 151,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	127	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	PVV-DIEGOALMAGROSUR	PVV-DIEGOALMAGROSUR	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:33:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	190	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 232,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	189	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230,1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: Prondístico, SSC, CTF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	154	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 191,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	154	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 190,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-CHANARES	PVV-CHANARES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-FINISTERRAE	PVV-FINISTERRAE	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-LALACAMA	PVV-LALACAMA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-LALACAMA-2	PVV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-SOLDELLA	PVV-SOLDELLA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-AZABACHE	PVV-AZABACHE	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-CAMPODELSOL	PVV-CAMPODELSOL	128	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-VALLEDLSOL	PVV-VALLEDLSOL	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-GUANCHOI	PVV-GUANCHOI	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-LASALINAS	PVV-LASALINAS	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PVV-MANZANO	PVV-MANZANO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PVV-PAMPACAMARONES	PVV-PAMPACAMARONES	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PVV-LOSOLOROS	PVV-LOSOLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PVV-TAMAYA	PVV-TAMAYA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PVV-CAPICORONDO	PVV-CAPICORONDO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PVV-COYA	PVV-COYA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:33:00	-	PVV-LLANODELAMPOS	PVV-LLANODELAMPOS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
07:33:00	-	PVV-PAMPATIGRE	PVV-PAMPATIGRE	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-BOLERO-1	PVV-BOLERO-1	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-CERRODOMINADOR	PVV-CERRODOMINADOR	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-CONEJO	PVV-CONEJO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-LAHUYCA-2	PVV-LAHUYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-MARIAELENA	PVV-MARIAELENA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-POZOALMONTE-2	PVV-POZOALMONTE-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-POZOALMONTE-3	PVV-POZOALMONTE-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-URIBESOLAR	PVV-URIBESOLAR	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-SOLDELOSANDES	PVV-SOLDELOSANDES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-LACRUZOLAR	PVV-LACRUZOLAR	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-DONACARMEN	PVV-DONACARMEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-SANPEDRO-GPG	PVV-SANPEDRO-GPG	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-JAMA	PVV-JAMA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-VALLEESCONDIDO	PVV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	106	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-ELENA	PVV-ELENA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-SANTIAGO SOLAR	PVV-SANTIAGO SOLAR	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:33:00	-	PVV-EMELI	PVV-EMELI	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA GENERADORA METROPOLITANA	-	-

03-11-2024														SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC
07:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-
07:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-
07:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-
07:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-
07:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-
07:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-CABERAPINTO	PFV-CABERAPINTO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	PFV-QUIRLARILUN	PFV-QUIRLARILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:33:00	-	LIAJAEVE-2_COGEN	LIAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-
07:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:33:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:33:00	-	AILLIN	AILLIN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:33:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:33:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-
07:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-
07:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-
07:33:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-
07:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-
07:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-
07:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-
07:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-
07:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-
07:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-
07:33:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LCUQUER	-
07:33:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LCUQUER	-
07:33:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LCUQUER	-
07:33:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-
07:39:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-
07:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	LF	-	PS	PCP	-	-	-	-	-	ENLASA	-
07:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-
07:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
07:44:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
07:55:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-	-	SIEMENS	-
07:55:00	-	Colocación: 3277; Ajuste: 200	LOSMOLLES	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-	-	-	-
08:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-
08:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:05:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:05:00	-	PFV-MALGARDA	PFV-MALGARDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,4 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(-), SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:05:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:05:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:05:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-
08:05:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-
08:05:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-
08:05:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-
08:05:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-
08:05:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-
08:05:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-
08:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-
08:05:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-
08:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:05:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:05:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:05:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:05:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:05:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:05:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:05:00	-														

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen.Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-CHANARES	PVV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-FINSTERLAE	PVV-FINSTERLAE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-LALACKAMA	PVV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-LALACKAMA-2	PVV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-SOLDELLA	PVV-SOLDELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-AZABACHE	PVV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-CAMPOSOL	PVV-CAMPOSOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-VALLEDISOL	PVV-VALLEDISOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-GUANCHOI	PVV-GUANCHOI	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-LASSALINAS	PVV-LASSALINAS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PVV-MANZANO	PE-RENAICO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PVV-PAMPACAMARONES	PVV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PVV-LOSOROS	PVV-LOSOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PVV-TAMAYA	PVV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PVV-CAPRICORNIO	PVV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PVV-COYA	PVV-COYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:05:00	-	PVV-LLANDELLAMPOS	PVV-LLANDELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-PAMPATIGRE	PVV-PAMPATIGRE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-BOLERO-1	PVV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-CERRODOMINADOR	PVV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-CONERO	PVV-CONERO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-LAHUYCA-2	PVV-LAHUYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-MARIAELENA	PVV-MARIAELENA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-POZOALMONTE-2	PVV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-POZOALMONTE-3	PVV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-URIBESOLAR	PVV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-SOLDELOSANDES	PVV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-LACRUZSOLAR	PVV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-DONCARMEN	PVV-DONCARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-SANPEDRO-GPG	PVV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-JAMA	PVV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-VALLEESCONDIDO	PVV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-ELENA	PVV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:05:00	-	PVV-SANTIAGO SOLAR	PVV-SANTIAGO SOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:05:00	-	PVV-CEME1	PVV-CEME1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
08:05:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
08:05:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
08:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
08:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	PVV-SALVADOR	PVV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	LUCAN-2	LUCAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	PVV-SANANDRES	PVV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:05:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:05:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:05:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:05:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:05:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:05:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:05:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
08:05:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:05:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-										

03-11-2024											SSCC					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:05:00	-	CENTRALFE0-MC2	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:05:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:05:00	-	PPV-ROSCONDIDO	PPV-ROSCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:05:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:05:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:05:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:05:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:05:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:05:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUIER	-	-
08:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUIER	-	-
08:05:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUIER	-	-
08:11:00	-	Colocación: 3420; Ajuste : 300 CDC			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
08:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:11:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PE-LOSCLURIDOS	PE-LOSCLURIDOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
08:11:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:11:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:11:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:11:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:11:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:11:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:11:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:11:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:11:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:11:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:11:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:11:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:11:00																

02-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-LACUSOLAR	PFV-LACUSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 351,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:11:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:11:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:11:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	LICAN-2	LICAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:11:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:11:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:11:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:11:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:11:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:11:00	-	RENACO	RENACO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
08:11:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:11:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:11:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:11:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-DEGODALMAGRO	PFV-DEGODALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-PAMPASCALANORTE	PFV-PAMPASCALANORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:11:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANAFE	-	-
08:11:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:11:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:11:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:11:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:11:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:11:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:11:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:11:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:11:00	-	PFV-RIODESCONCHIDO	PFV-RIODESCONCHIDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:11:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:11:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:11:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:11:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:11:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:11:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:11:00	-	LANGUIERA-1	LANGUIERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:11:00	-	LANGUIERA-2	LANGUIERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:11:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:11:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:11:00	-	PE-LAJON	PE-LAJON	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:11:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL1_B	0	RO	-	LC	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:11:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL1_B	0	RO	-	LC	-</								

02-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:33:00	-	LOSHERR0S1-1	LOSHERR0S1-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:33:00	-	LOSHERR0S1-2	LOSHERR0S1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:33:00	-	LOSHERR0S2	LOSHERR0S2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
08:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:33:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:33:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:33:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:33:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	SAUZU-1	SAUZU-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondótico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	PE-LOSBUENOSRIRES	PE-LOSBUENOSRIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-CHINARES	PFV-CHINARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 352,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 253,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
08:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-ERESTIGUIBE	PE-ERESTIGUIBE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PELLANOSDELVENTO	PELLANOSDELVENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:33:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA MET		

03-11-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.		Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:33:00	-	PE-ELMALTEN	PE-ELMALTEN	2	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	13	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-LAMUELLA	PPV-LAMUELLA	33	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	89	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	71	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	17	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	12	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:33:00	-	LAJAVEJ-1 COGEN	LAJAVEJ-1 COGEN	2	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
08:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:33:00	-	RIOCOQUEU-1	RIOCOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:33:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	15	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:33:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:33:00	-	PPV-RIOSCONDIDO	PPV-RIOSCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:33:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	38	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:33:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:33:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	42	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:33:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:33:00	-	PE-LAFLOP	PE-LAFLOP	0	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:45:00	-	Colocación: 3747; Ajuste: 150 CDC			0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO 0 CDC	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-TOURNAUR	PE-TOURNAUR	1	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	19	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 196,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	6	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	10	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-
08:45:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-
08:45:00	-	NIEVALDEA-1_BLI_COGEN	NIEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-
08:45:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-
08:45:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	5	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	1	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 75,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:45:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:45:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:45:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:45:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM		P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual						

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:45:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PPV-LIANDRELLAMPROS	PPV-LIANDRELLAMPROS	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
08:45:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-LAHUAY-2	PPV-LAHUAY-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 151,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LIANDOSESVIENTO	PE-LIANDOSESVIENTO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	LCAN-2	LCAN-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:45:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:45:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:45:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:45:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:45:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
08:45:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:45:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:45:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:45:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-CARIBRAPINTO	PPV-CARIBRAPINTO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-MESTATLOESANDES	PPV-MESTATLOESANDES	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PPV-QUIRAPILIN	PPV-QUIRAPILIN	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,						

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:01:00	-	Colocación: 3905; Ajuste : 330	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
09:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:01:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
09:01:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:01:00	-	NUUEVALDEA-1_B11_COGEN	NUUEVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:01:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
09:01:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
09:01:00	-	PUELLU-2	PUELLU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
09:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:01:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:01:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	QINOSAGUA	QINOSAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 259,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-CAMPOSOLSQL	PFV-CAMPOSOLSQL	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 277,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PE-PUNTAOLCOBADIA	PE-PUNTAOLCOBADIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:01:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	47	N	-										

03-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
09:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:01:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:01:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:01:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:01:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:01:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:01:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
09:01:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:01:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:01:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:01:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:01:00	-	LALAVE-2_COGEN	LALAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
09:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:01:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:01:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:01:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:01:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:01:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:01:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:01:00	-	PFV-RIODESCONIDDO	PFV-RIODESCONIDDO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:01:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Promotivo	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:01:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
09:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
09:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:01:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
09:01:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
09:01:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
09:08:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L2022002392	ENEL GENERACION	-	-
09:10:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L2022002392	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	Colocación: 3962; Ajuste : 220	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-ALMAYRA	PFV-ALMAYRA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PE-LOSCURIJROS	PE-LOSCURIJROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PE-LOSOLOS	PE-LOSOLOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
09:22:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN													

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 290,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-CAPICORINNO	PFV-CAPICORINNO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-LIANDOLLEAMPROS	PFV-LIANDOLLEAMPROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
09:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-CONEL	PFV-CONEL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+), SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-SANPEDRO-GMG	PFV-SANPEDRO-GMG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-LIANDOSILVENTO	PE-LIANDOSILVENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:22:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:22:00	-	MAPIPOSAS	MAPIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
09:22:00	-	LIRICAV-1	LIRICAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
09:22:00	-	LIRICAV-2	LIRICAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
09:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
09:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:22:																

03-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:22:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
09:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:22:00	-	LANGUERA-1	LANGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:22:00	-	LANGUERA-2	LANGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:22:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:22:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:33:00	-	Colocación: 4165; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
09:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:33:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:33:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:33:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
09:33:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:33:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:33:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:33:00	-	LOSHERRROSS-1	LOSHERRROSS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:33:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:33:00	-	PULLEHU-2	PULLEHU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
09:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	SAUZA-1	SAUZA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	OSIDSEAGUA	OSIDSEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-CAMPOSOLSO	PFV-CAMPOSOLSO	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 294,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:33:00																

03-11-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
09:33:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-VALLESCONDIIO	PFV-VALLESCONDIIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:33:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:33:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:33:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
09:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:33:00	-	PE-TOTORA	PE-TOTORA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
09:33:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:33:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:33:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
09:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
09:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-CARIBABINTO	PFV-CARIBABINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-JAUERA	PFV-JAUERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-DOMEYHO	PFV-DOMEYHO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
09:33:00	-	LALAEVE-2_COGEN	LALAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
09:33:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:33:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:33:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:33:00	-	AILIN	AILIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:33:00	-	CENTRALTEO-MC2	CENTRALTEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
09:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:33:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:33:00	-	PFV-RIODESCONDIIO	PFV-RIODESCONDIIO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
09:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:33:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
09:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
09:33:00	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
09:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICICA ENERGIA	-	-
09:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICICA ENERGIA	-	-
09:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICICA ENERGIA	-	-
09:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICICA ENERGIA	-	-
09:33:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
09:33:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Pr					

02-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
09:48:00	-	VINALES-BL1_COGEN	VINALES-BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	NUEVALDEA-1-BL1_COGEN	NUEVALDEA-1-BL1_COGEN	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	VALDIVIA-BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA-BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	LOSHERROSS-1	LOSHERROSS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:48:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:48:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:48:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	103	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	115	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	168	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	133	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 299,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
09:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
09:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-LIARAVAN	PE-LIARAVAN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-CERRODORNADOR	PFV-CERRODORNADOR	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-CONEL	PFV-CONEL	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT									

03-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
09:48:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
09:48:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
09:48:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-		
09:48:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-		
09:48:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-		
09:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-		
09:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-		
09:48:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-		
09:48:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-PAMPASCLARONORTE	PFV-PAMPASCLARONORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-ATACAMAQUILAR-2	PFV-ATACAMAQUILAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-SOLDESERTEO	PFV-SOLDESERTEO	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
09:48:00	-	LIAJAVE-2 COGEN	LIAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-		
09:48:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
09:48:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
09:48:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
09:48:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
09:48:00	-	RIOPICQUEUEN-1	RIOPICQUEUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
09:48:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
09:48:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
09:48:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-		
09:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
09:48:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
09:48:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
09:48:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
09:48:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-		
09:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-		
09:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-		
09:48:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-		
09:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-		
09:48:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-		
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
09:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
09:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
09:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
09:48:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-		
09:48:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-		
09:48:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-		
10:04:00	-	Colocación: 4149; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-		
10:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
10:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
10:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
10:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
10:04:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
10:04:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
10:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
10:04:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	PE-LOSCHIRUNOS	PE-LOSCHIRUNOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
10:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-		
10:04:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-		
10:04:00	-	NUEVAALDEA-1_B1_1 COGEN	NUEVAALDEA-1_B1_1 COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-		
10:04:00	-	VALDIVIA_B1_1 COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1_1 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-		
10:04:00	-	LOSHERRIOS1-1	LOSHERRIOS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
10:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-		
10:04:00	-	PUELEJU-2	PUELEJU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-		
10:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
10:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
10:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
10:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
10:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
10:04:00	-	LAMINA	LAMINA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
10:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
10:04:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
10:04:00	-	PILMAIQUEUEN-3	PILMAIQUEUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:04:00	-	PILMAIQUEUEN-4	PILMAIQUEUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:04:00	-	PILMAIQUEUEN-5	PILMAIQUEUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:04:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:04:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:04:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-												

03-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
10:04:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
10:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-CERRODUMINADOR	PFV-CERRODUMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-CONEL	PFV-CONEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-DONACARMEIN	PFV-DONACARMEIN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-SANFIDRO-GPG	PFV-SANFIDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:04:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:04:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:04:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:04:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:04:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:04:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:04:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:04:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:04:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:04:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
10:04:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:04:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:04:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:04:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-JAUERA	PFV-JAUERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:04:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES													

02-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
10:04:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
10:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
10:33:00	-	Colocación: 3TR0, Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
10:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-TOUANKUR	PE-TOUANKUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	46	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 166.4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	77	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	23	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	33	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
10:33:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
10:33:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
10:33:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
10:33:00	-	LOSHERRROS-1	LOSHERRROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:33:00	-	CAPILLO	CAPILLO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPILLO	-	-
10:33:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPILLO	-	-
10:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:33:00	-	CHIBURIGO-1	CHIBURIGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:33:00	-	CHIBURIGO-2	CHIBURIGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:33:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	161	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:33:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:33:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-SIERRAORDEN	PE-SIERRAORDEN	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-FINDETIERRA	PFV-FINDETIERRA	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 245.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 152.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	147	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	116	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	PFV-LOS OLROS	PFV-LOS OLROS	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:33:00	-	PFV-LIANDRELLAMPOS	PFV-LIANDRELLAMPOS	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENKASA	-	-
10:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-ELRAYAN	PE-ELRAYAN	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 116.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE		

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:33:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
10:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
10:33:00	-	PE-CEUEL	PE-CEUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	MT	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:33:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:33:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	POTENCIA	-	-
10:33:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	PUNTILLA	-	-
10:33:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	PUNTILLA	-	-
10:33:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:33:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:33:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:33:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-DUIQUECO	PE-DUIQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Prondístico; SSCC- CTF(+)	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-SOLDELDDESERTO	PFV-SOLDELDDESERTO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-QUILAPULUN	PFV-QUILAPULUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	MT	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	LALAEVE-2 COGEN	LALAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SANTA FE	-	-
10:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	ALLIN	ALLIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	SCOTTA	-	-
10:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	MT	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	MT	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: SITR	MT	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	MT	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	STATKRAFT	-	-
10:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: SITR	MT	-	-	SUN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-ELPULCADO	PFV-ELPULCADO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SITR	MT	-	-	SUN POWER	-	-
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:33:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	UCUQUER	-	-
10:33:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	UCUQUER	-	-
10:33:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	MT	-	-	UCUQUER	-	-
11:26:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx 5/E Quereo 110/23 kV	5/E Quereo 110/23 kV	-	-	CDC	-	-
11:29:00	-	Colocación: 3817; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
11:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	MT	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	MT	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	MT	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	MT	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: SITR; SSCC- CTF(+)	MT	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	MT	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC- CTF(+); SSCC- CTF(+)	MT	-	-	ACCIONA	-	-
11:29:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondístico	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	MT	-	-	AES ANDES	-	-
11:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	ARAUCA	-	-
11:29:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	ARAUCA	-	-
11:29:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	ARAUCA	-	-
11:29:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	ARAUCA	-	-
11:29:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	MT	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI</									

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:29:00	-	PANGUE-2	PE-PANGUE-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	ABANICO-1	PE-ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-FINSTERLIE	PFV-FINSTERLIE	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-CAMPESORLOL	PFV-CAMPESORLOL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-GUANCHIO	PFV-GUANCHIO	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENRASA	-	-
11:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Sitr, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-MARAELEMA	PFV-MARAELEMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:29:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORD MAULE	-	-
11:29:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORD MAULE	-	-
11:29:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORD MAULE	-	-
11:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORD MAULE	-	-
11:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:29:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-</

02-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:29:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
11:29:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
11:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
11:29:00	-	AULIN	AULIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
11:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
11:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	40	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PFV-RIODESCONDO	PFV-RIODESCONDO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:29:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
11:29:00	-	PFV-ELIPLICANO	PFV-ELIPLICANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:29:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
11:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
11:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
11:43:00	-	Colocación: 3661; Ajuste : - 200			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
11:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:43:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AMPAC	-	-
11:43:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUICO	-	-
11:43:00	-	NUUEVAALDEA-1_B1_1 COGEN	NUUEVAALDEA-1_B1_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUICO	-	-
11:43:00	-	VALDIVIA_B1_1 COGEN, EUCA	VALDIVIA_B1_1 COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUICO	-	-
11:43:00	-	LOSHERRROS-1	LOSHERRROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:43:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
11:43:00	-	PULLEJU-2	PULLEJU-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
11:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
11:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
11:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
11:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
11:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
11:43:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
11:43:00	-	PFV-DIEGOLAMAGROSUR	PFV-DIEGOLAMAGROSUR	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 289 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
11:43:00	-	SANCLEMANTE	SANCLEMANTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
11:43:00	-	PILMAIQUEU-3	PILMAIQUEU-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	PILMAIQUEU-5	PILMAIQUEU-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	QIDQSEAGUA	QIDQSEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:43:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-GUANCHEI	PFV-GUANCHEI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada					

03-11-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 304,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:43:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:43:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:43:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
11:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
11:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
11:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
11:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
11:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
11:43:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
11:43:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:43:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:43:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	POTENCIA	-	-
11:43:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:43:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:43:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:43:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-CARRERA RINTO	PFV-CARRERA RINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-MESTADE LOSANDES	PFV-MESTADE LOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	PFV-QUIRAPILIN	PFV-QUIRAPILIN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RNE	-	-
11:43:00	-	LUAJEVE-2_COGEN	LUAJEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SANTA FE	-	-
11:43:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SCOTTA	-	-
11:43:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SCOTTA	-	-
11:43:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SCOTTA	-	-
11:43:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SCOTTA	-	-
11:43:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SCOTTA	-	-
11:43:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SCOTTA	-	-
11:43:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SCOTTA	-	-
11:43:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SCOTTA	-	-
11:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SIEMENS	-	-
11:43:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SIEMENS	-	-
11:43:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SIEMENS	-	-
11:43:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SIEMENS	-	-
11:43:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:43:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:43:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:43:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:43:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SUN POWER	-	-
11:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 307,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	SUN POWER	-	-
11:43:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:43:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:43:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:43:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:43:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	UCUQUIER	-	-
11:43:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	UCUQUIER	-	-
11:43:00	-	PE-LAROL	PE-LAROL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN-D	-	-	UCUQUIER	-	-
12:19:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-			

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:38:00	-	VALDIVIA-BL1-COGEN-EUCA	VALDIVIA-BL1-COGEN-EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
12:38:00	-	LOSHERRÓS-1	LOSHERRÓS-1	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
12:38:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
12:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	194	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:38:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 247,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	51	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	128	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	101	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	68	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	42	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
12:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	45	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-CERRODORMADOR	PFV-CERRODORMADOR	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	41	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	54	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	54	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 142,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:38:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
12:38:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
12:38:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual						

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:38:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:38:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: Prondístico- SSCC- CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:38:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
12:38:00	-	HERMONDOCHO	HERMONDOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
12:38:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
12:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
12:38:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
12:38:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
12:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
12:38:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
12:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
12:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
12:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
12:38:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
12:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
12:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
12:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
12:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
12:38:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
12:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
12:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
12:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:38:00	-	LAHUELLA-1	LAHUELLA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:38:00	-	LAHUELLA-2	LAHUELLA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:38:00	-	PE-UCUCUQUER-2	PE-UCUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
12:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
12:38:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
12:32:00	-	Colocación: 400s; Ajuste : - 100	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
12:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
12:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
12:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
12:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
12:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
12:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
12:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
12:32:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
12:32:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
12:32:00	-	NUUEVALDEA-1_B1_1 COGEN	NUUEVALDEA-1_B1_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
12:32:00	-	VALDIVIA_B1_1 COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1_1 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
12:32:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:32:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
12:32:00	-	PULLEFUA-2	PULLEFUA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
12:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:32:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:32:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:32:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(-); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:32:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:32:00	-	PILMAIQUEUEN-3	PILMAIQUEUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	PILMAIQUEUEN-4	PILMAIQUEUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	PILMAIQUEUEN-5	PILMAIQUEUEN-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	DIOSDEAGUIA	DIOSDEAGUIA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:32:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7												

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:22:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PPV-CAPICORONDO	PPV-CAPICORONDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:22:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
13:22:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-SONCABARMEN	PPV-SONCABARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-FUELECHESUR	PE-FUELECHESUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:22:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:22:00	-	PPV-COME-1	PPV-COME-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:22:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:22:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:22:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:22:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:22:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:22:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:22:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:22:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:22:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
13:22:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:22:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:22:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:22:00	-	RIHUASCO-1	RIHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:22:00	-	PE-ELMALTEN	PE-ELMALTEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-DIEGO DE ALMAGRO	PPV-DIEGO DE ALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-MESEDELOSANDES	PPV-MESEDELOSANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	PPV-QUIRAPILUN	PPV-QUIRAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:22:00	-	LAHUELLA-2, COSEN	LAHUELLA-2, COSEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	S		

03-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
13:32:00	-	RALCO-1	RALCO vpmrg	345	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.		V		ENEL GENERACION	-	-
13:32:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO vpmrg	84	RO	-	PC	-	RE	Movimiento por cambio de configuración.		-		COLBUN	-	-
13:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO vpmrg	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue vierte		-		ENEL GENERACION	-	-
13:32:00	-	RALCO-2	RALCO vpmrg	345	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.		V		ENEL GENERACION	-	-
13:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO vpmrg	13	LF	-	PC	PCP	RE	Movimiento por cambio de configuración.		-		COLBUN	-	-
13:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO vpmrg	225	RO	-	PC	-	RE	Pangue vierte		N		ENEL GENERACION	-	-
13:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO vpmrg	84	RO	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración.		N		COLBUN	-	-
13:55:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA COLBUN slnv	0	RO	-	PS	-	RE			N	L2024000865 - L2024001190 - L2024001626	COLBUN	-	-
13:55:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN slnv	40	RO	-	CI	-	RE	Control cota Machicura		N	L2024001626	COLBUN	-	-
14:00:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA COLBUN slnv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L2024000865 - L2024001190 - L2024001626	COLBUN	-	-
15:38:00	-	Colocación: 4432; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0	Porrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PFV-LEIZA	PFV-LEIZA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300,7 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PE-LOSCURIJOS	PE-LOSCURIJOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCA	-	-
15:38:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCA	-	-
15:38:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCA	-	-
15:38:00	-	VALDIVIA BL1 COGEN, EUCA	VALDIVIA BL1 COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCA	-	-
15:38:00	-	LOSHERROSS-1	LOSHERROSS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		RESALCO ENERGIA	-	-
15:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:38:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
15:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:38:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:38:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	194	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:38:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:38:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 186,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-VALLEDIELSOL	PFV-VALLEDIELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	CHAPQUJUNA-2	CHAPQUJUNA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-CABOLONES-2														

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:38:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:38:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:38:00	-	PFV-COMEI	PFV-COMEI	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	PE-UCHEN-2	PE-UCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
15:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:38:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:38:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
15:38:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:38:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:38:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
15:38:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:38:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:38:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:38:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:38:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
15:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:38:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:38:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-PAMPASOLABNORTE	PFV-PAMPASOLABNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-SOLDESDIERTO	PFV-SOLDESDIERTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	PFV-QUIRAPILIN	PFV-QUIRAPILIN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
15:38:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
15:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	RIOCOLQUE-1	RIOCOLQUE-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	CENTRALFEU-MC2	CENTRALFEU-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
15:38:00	-	PE-ALFENA	PE-ALFENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
15:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
15:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
15:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
15:38:00	-	PE-LOSCEBRILOS	PE-LOSCEBRILOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
15:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
15:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
15:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
15:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
15:38:00	-	PE-LARON	PE-LARON	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
16:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG3+TVY1_GNL_B	91	DRO	DLC	PP	-	OM				L02024001693	ENGIE	-	-
16:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela MM 2024109564		N	-	COLBUN	-	-
16:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela MM 2024109564		N	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	CDC	-	-
16:39:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
16:44:00	-	Colocación: 4936; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
16:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-			

03-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:44:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:44:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:44:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:44:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:44:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
16:44:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-CHAMARÉ	PPV-CHAMARÉ	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PPV-CAPACORONDO	PPV-CAPACORONDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
16:44:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
16:44:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-CONELIO	PPV-CONELIO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-POZOLALMONTE-2	PPV-POZOLALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-POZOLALMONTE-3	PPV-POZOLALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-FUECHESUR	PE-FUECHESUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:44:00	-	PPV-EMEL	PPV-EMEL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:44:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:44:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N											

02-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:44:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:44:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
16:44:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
16:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:44:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:44:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:44:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:44:00	-	ALLIN	ALLIN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
16:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:44:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:44:00	-	PFV-RIODESCONIDIO	PFV-RIODESCONIDIO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 141,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:44:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
16:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
16:44:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
16:44:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
16:44:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
16:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 111,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
16:44:00	-	PFV-LUPULICANO	PFV-LUPULICANO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
16:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:44:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
16:44:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
16:44:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
17:16:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL B	51	RO	LC	PMT	-	OM	E/S CTM3-TG	L12024001693	ENGIE	-	-	-	-
17:34:00	-	Colocación: 5035; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
17:34:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:34:00	-	PFV-EUKOMIRO	PFV-EUKOMIRO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR, SSCC, CTFF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:34:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 194,9 MW; origen: SITR, SSCC, CTFF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PE-LOSCUMOS	PE-LOSCUMOS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
17:34:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
17:34:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
17:34:00	-	VALDIVIA BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
17:34:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:34:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
17:34:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
17:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:34:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	179	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR, SSCC, CTFF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:34:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
17:34:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	Ci	-</								

03-11-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
17:34:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 154,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:34:00	-	PFV-LANDELLAMPLOS	PFV-LANDELLAMPLOS	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
17:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-LIARIVAR	PE-LIARIVAR	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 109,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-CONERO	PFV-CONERO	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-LIANDOSLEVIENTO	PE-LIANDOSLEVIENTO	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:34:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:34:00	-	LICRAY-1	LICRAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:34:00	-	LICRAY-2	LICRAY-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:34:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:34:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:34:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:34:00	-	COYA	COYA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:34:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
17:34:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
17:34:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
17:34:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
17:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
17:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
17:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:34:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:34:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-PAMPASOLARNOORTE	PFV-PAMPASOLARNOORTE	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 109,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 240 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-DOÑEYMO	PFV-DOÑEYMO	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:34:00	-	LAIJAEVE-2 COGEN	LAIJAEVE-2 COGEN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
17:34:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
17:34:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
17:34:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-										

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:03:00	-	Colocación: 5083; Ajuste: 150	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	-	-	-	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	-	-	-	P. Disp. = 107.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	-	-	-	P. Disp. = 41.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	23	N	-	-	-	-	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	74	N	-	-	-	-	P. Disp. = 78.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PPV-LISTA	PPV-LISTA	18	N	-	-	-	-	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	81	N	-	-	-	-	P. Disp. = 184.6 MW; origen: SITR; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:03:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	21	N	-	-	-	-	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	44	N	-	-	-	-	P. Disp. = 49.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	-	-	-	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	-	-	-	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	-	-	-	P. Disp. = 50.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	56	N	-	-	-	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	-	-	-	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:03:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	54	N	-	-	-	-	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
18:03:00	-	VINALES-BL1 COGEN	VINALES-BL1 COGEN	10	N	-	-	-	-	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
18:03:00	-	NUEVALDEA-1-BL1 COGEN	NUEVALDEA-1-BL1 COGEN	7	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
18:03:00	-	VALDIVIA-BL1 COGEN-EUCA	VALDIVIA-BL1 COGEN-EUCA	27	N	-	-	-	-	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
18:03:00	-	LOSHERROD-1	LOSHERROD-1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BSALCO ENERGÍA	-	-
18:03:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
18:03:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
18:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	-	-	-	P. Disp. = 127.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	-	-	-	P. Disp. = 82.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	-	-	-	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:03:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	-	-	-	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:03:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	86	N	-	-	-	-	P. Disp. = 196.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:03:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	8	N	-	-	-	-	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	-	-	-	P. Disp. = 79.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	85	N	-	-	-	-	P. Disp. = 91 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	-	-	-	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	-	-	-	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	-	-	-	P. Disp. = 89.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	28	N	-	-	-	-	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	-	-	-	P. Disp. = 93.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	-	-	-	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	-	-	-	P. Disp. = 27.1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	-	-	-	P. Disp. = 28.6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	37	N	-	-	-	-	P. Disp. = 89.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	13	N	-	-	-	-	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	105	N	-	-	-	-	P. Disp. = 231.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	22	N	-	-	-	-	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	62	N	-	-	-	-	P. Disp. = 133.5 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	20	N	-	-	-	-	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	154	N	-	-	-	-	P. Disp. = 371 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	62	N	-	-	-	-	P. Disp. = 106.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	122	N	-	-	-	-	P. Disp. = 266.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	82	N	-	-	-	-	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	53	N	-	-	-	-	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	8	N	-	-	-	-	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	-	-	-	P. Disp. = 156.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	19	N	-	-	-	-	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	46	N	-	-	-	-	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	-	-	-	P. Disp. = 16.3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	-	-	-	P. Disp. = 26.8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PPV-CAPICORONDO	PPV-CAPICORONDO	38	N	-	-	-	-	P. Disp. = 73.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	74	N	-	-	-	-	P. Disp. = 123.2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:03:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	41	N	-	-	-	-	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:03:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	42	N	-	-	-	-	P. Disp. = 99.7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	71	N	-	-	-	-	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	84	N	-	-	-	-	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	77	N	-	-	-	-	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	30	N	-	-	-	-	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	34	N	-	-	-	-	P. Disp. = 109.2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	41	N	-	-	-	-	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PPV-CONELIO	PPV-CONELIO	8	N	-	-	-	-	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:03:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2</													

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:03:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:03:00	-	CARILAFUQUEN-1	CARILAFUQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:03:00	-	CARILAFUQUEN-2	CARILAFUQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:03:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:03:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:03:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:03:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
18:03:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:03:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:03:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-JAUERA	PFV-JAUERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	PFV-QUIPLILUN	PFV-QUIPLILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:03:00	-	LJAJEVE-2_COGEN	LJAJEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:03:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:03:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:03:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:03:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:03:00	-	RIOPCOQUEUEN-1	RIOPCOQUEUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:03:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:03:00	-	CENTRALFEU-MC2	CENTRALFEU-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:03:00	-	PE-ALFENA	PE-ALFENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:03:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:03:00	-	PFV-RIODESCONIDIDO	PFV-RIODESCONIDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:03:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:03:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:03:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:03:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:03:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OT	Subida antipandemante por retro de generación ERNC Fotovoltaica				L2024001706	AES GENER	-
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	Subida antipandemante por retro de generación ERNC Fotovoltaica				L2024000416 - L2023001864	AES GENER	-
18:04:00	-	COCHIBANE-CCH2	COCHIBANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida antipandemante por retro de generación ERNC Fotovoltaica				L2023001849	AES GENER	-
18:04:00	-	COCHIBANE-CCH3	COCHIBANE-CCH3_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida antipandemante por retro de generación ERNC Fotovoltaica				L2024000732	AES GENER	-
18:04:00	-	GUACOLDA-3_CAR	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida antipandemante por retro de generación ERNC Fotovoltaica				L2024001207 - L2024001682	ENLASA	-
18:04:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida antipandemante por retro de generación ERNC Fotovoltaica				L2024001209 - L2024001684	ENLASA	-
18:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cts S/E Queero 110/23 kv	S/E Queero 110/23 kv	-	-	CDC	-	-
18:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_RALCO_vpang	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	Colocación: 5097; Ajuste: 150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:29:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:29:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N											

03-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
18:29:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PANEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-FINISTERAE	PFV-FINISTERAE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-ABAZACHE	PFV-ABAZACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 333,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	CHAPOLUNA-2	CHAPOLUNA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENELASA	-	-
18:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-MARIAGLENA	PFV-MARIAGLENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR, SSCC, CTFE)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:29:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-				

03-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-SOLDESDIERTO	PFV-SOLDESDIERTO	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:29:00	-	PFV-QUIPLAPUN	PFV-QUIPLAPUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:29:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	RIPOCOQUEUR-1	RIPOCOQUEUR-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PFV-RIEDESCONIDIO	PFV-RIEDESCONIDIO	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:29:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:29:00	-	PE-LOSCEBRILOS	PE-LOSCEBRILOS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
18:29:00	-	PFV-ELPUPLICANO	PFV-ELPUPLICANO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:29:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
18:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
18:29:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
18:50:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GEN. B	91	RO	LC	PMT	-	OM	¿/¿ CTM3-TV			L2024001693	ENGIE	-	-
18:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTF	OM	Con SSCC		N	L2022002402 - L2024001064	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTF	OM	Con SSCC		N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTF	OM			N	L2024000888	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	Colocación: 5087; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CDC	-	-
18:55:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:55:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:55:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:55:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:55:00	-	PFV-MALGARBA	PFV-MALGARBA	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:55:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:55:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
18:55:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
18:55:00	-	NUEVALEDA-1 BL1 COGEN	NUEVALEDA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
18:55:00	-	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
18:55:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BEACOL ENERGIA	-	-
18:55:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
18:55:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
18:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:55:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:55:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:55:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:55:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	DIOXDAGUA	DIOXDAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 202,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. =						

03-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
18:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-BOLOERO-1	PFV-BOLOERO-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-SOLDELOSANHES	PFV-SOLDELOSANHES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:55:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:55:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	MAMRI-2	MAMRI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:55:00	-	CARILAFUQUEN-1	CARILAFUQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:55:00	-	CARILAFUQUEN-2	CARILAFUQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:55:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:55:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:55:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:55:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
18:55:00	-	ITATA-1	ITATA-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:55:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:55:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:55:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:55:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:55:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:55:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PE-DUDUECO	PE-DUDUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-CARIBARRINTO	PFV-CARIBARRINTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	PFV-QUIPLALUN	PFV-QUIPLALUN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:55:00	-	LAIJAEVE-2_COGEN	LAIJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
18:55:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:55:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:55:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:55:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:55:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:55:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:55:00	-	AILLÍN	AILLÍN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:55:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:55:00	-	PE-ALUENA	PE-ALUENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:55:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	33	N	-	CI	-								

03-11-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
19:03:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG							
19:03:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
19:40:00	-		GUACOLDA-5_CAR							Cambio CMG							
19:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-	
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PP	-	OM			V		COLBUN	-	-	
19:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	0	DRO		PC	-	OM			N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PP	-	OM			V		COLBUN	-	-	
19:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	20	DLF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
19:40:00	-	NUUEVALDEA-3	NUUEVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUKA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-	
19:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
19:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:40:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:40:00	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
19:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	RO	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
19:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				U2024001609		-	-	
19:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	U2024001608	COMASA	-	-	
19:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PP	MTP	OM	Con SSCC		N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM					AES GENER	-	-	
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				U2024001706		-	-	
19:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				U2024000416 - U2023001864	AES GENER	-	-	
19:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				U2024001107 - U2024001682	ENLASA	-	-	
19:40:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			V	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			V	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
19:40:00	-	LAIJAEVE-2	LAIJAEVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
19:40:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	200	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada IL 2024001719 y continua limitada en 200 MW				ENGIE	-	-	
19:43:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLF	PP	-	OT	Activación CTF +				ENORCHILE	-	-	
19:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-	
19:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		COLBUN	-	-	
19:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		V		COLBUN	-	-	
19:47:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	DRO	-	PP	-	RE	Control Cota		N	U2024000865 - U2024001190 - U2024001626	COLBUN	-	-	
19:47:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	18	DRO	-	PP	-	RE	Control Cota		N	U2024000865 - U2024001190 - U2024001626	COLBUN	-	-	
19:47:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OT	Activación CTF +				ENORCHILE	-	-	
19:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	-	RO	-	PC	-	OM			N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-	
19:48:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	15	LF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-	
19:48:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	20	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-	
19:49:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	40	RO	-	PC	-	RE	Control cota Machicura		N		COLBUN	-	-	
19:51:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG							
19:51:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
19:51:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	RO	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
19:51:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLF	PP	-	OM					CARDONES	-	-	
19:51:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	47	RO	-	PC	-	RE	Control Cota		N	U2024000865 - U2024001190 - U2024001626	COLBUN	-	-	
19:51:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON	-	-	
19:51:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-	
19:51:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
19:51:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-	
19:51:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-	
20:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENGIE	-	-	
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-	
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-	
20:32:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF +				ENORCHILE	-	-	
20:38:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLF	FS	-	OM	Finaliza Activación CTF +				ENORCHILE	-	-	
21:31:00	-		ELTORO_vrsucu_quill	-						Cambio CMG							
21:31:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				U2024000079 - DQ24109999	ENERGIA PACIFICO	-	-	
21:31:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
21:31:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
21:31:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsucu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-	
21:31:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
21:32:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLF	PP	-	OM	Activación SSCC CTF +				ENLASA	-	-	
21:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DF		CF	-	OT				IF2024005006	CARDONES	-	-	
21:38:00	-	PENON	PENON_DIESEL	60	N	LC	CI	-	OT	Activación SSCC CTF +				ENLASA	-	-	
21:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-	
21:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-	
21:44:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG							
21:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM								

03-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
23:09:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
23:09:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	OM	-			N		ENEL GENERACION	-	-		
23:09:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-		
23:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cts S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	-		
23:30:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV			-	-	-		
23:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	RO	-	PC	-	OM				L12024001609	COMASA	-	-		
23:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				S/E Kimal 500/220 kV	L12024001608	COMASA	-	-	
23:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				S/E Kimal 500/220 kV	L12024001207 - L12024001682	ENLASA	-	-	
23:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				S/E Kimal 500/220 kV	L12024001209 - L12024001684	ENLASA	-	-	
23:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM				S/E Kimal 500/220 kV	L12024001706	AES GENER	-	-	
23:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				S/E Kimal 500/220 kV	L12024000416 - L12023001864	AES GENER	-	-	
23:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				S/E Kimal 500/220 kV	L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-	
23:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM					L12024001220	ESCUADRON	-	-	
23:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		

INFORME DIARIO

Domingo 03 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	-	0.0	-	LF	PMG HP MC3	25.8	38.2	+48.13 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	-	202.9	GNP	LF	PMG HP Mariposas	82.6	80.7	-2.28 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	46.8	51.6	+10.32 %	PMG
BESS Andes IV	887.1	986.9	+11.26 %		PMG HP Ojos de Agua	112.5	159.3	+41.66 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	378.3	219.2	-42.05 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	815.8	699.6	-14.24 %		PMG HP Piedras Negras	64.8	64.5	-0.50 %	PMG
BESS Angamos	-	2.5	GNP		PMG HP Pulelfu	90.2	120.0	+32.98 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.6	-0.70 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Renaico	103.3	133.0	+28.75 %	PMG, RO
BESS Coya	883.2	560.6	-36.52 %		PMG HP Rio Huasco	29.5	24.8	-16.18 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	35.5	-11.41 %		PMG HP San Clemente	75.4	74.7	-0.93 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	38.2	GNP		PMG PE La Esperanza	10.4	43.7	+321.99 %	PMG
BESS El Manzano	120.1	109.6	-8.75 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	64.0	120.0	+87.51 %		PMG PFV Antay	79.3	69.5	-12.40 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	27.8	65.9	+137.50 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	9.8	GNP		PMG PFV Castilla	10.3	20.2	+95.63 %	PMG
BESS Salvador	274.5	281.1	+2.41 %		PMG PFV Chercan	36.8	57.5	+56.11 %	PMG
BESS San Andrés	203.3	214.3	+5.43 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	463.0	488.7	+5.57 %		PMG PFV Del Desierto	23.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	3.2	-32.71 %		PMG PFV Don Oscar	54.3	36.3	-33.17 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	509.1	-18.41 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	6968.8	5578.0	(*) -19.96 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.9	4.1	-48.15 %	PMG, P
HE Antuco	6119.8	4977.9	(*) -18.66 %		PMG PFV Lucas Solar	52.3	89.4	+70.84 %	PMG
HE Canutillar	0.0	209.0	GNP		PMG PFV Machicura	18.4	29.3	+59.24 %	PMG
HE Cipreses	814.0	588.6	-27.68 %	LF	PMG PFV North West	32.7	34.4	+5.17 %	PMG
HE Colbún	8069.9	8175.0	+1.30 %		PMG PFV Palermo	54.4	28.7	-47.20 %	PMG
HE El Toro	250.7	952.1	+279.71 %		PMG PFV Pataguilla	0.0	0.0	-	PMG
HE Los Córdobes	-	0.0	-		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1663.9	1411.0	-15.20 %	RO, LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.9	16.5	+84.98 %	PMG
HE Pangué	8850.6	7508.6	(*) -15.16 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.6	1.1	+87.50 %	PMG
HE Pehuenche	12960.0	12436.5	-4.04 %		PMG PFV Puerto Seco	92.5	100.5	+8.64 %	PMG
HE Pilmaiquén	435.1	463.1	+6.44 %	RO	PMG PFV Quilmo	23.5	22.0	-6.31 %	PMG
HE Ralco	13752.5	10907.4	(*) -20.69 %	RO	PMG PFV SDGx01	9.5	7.5	-20.84 %	PMG, DF
HE Rapel	4072.4	3832.5	-5.89 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	27.3	78.0	+186.36 %	PMG
HP Abanico	747.0	792.5	+6.09 %	RO	PMG PFV Teno Solar	36.9	30.6	-17.25 %	PMG
HP Alfalfal	2931.6	2472.4	-15.67 %	RO	PMG PFV Venezia	14.1	11.7	-17.26 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	437.3	-0.97 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	44.9	-	PMG
HP Blanco	1200.0	1276.2	+6.35 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	129.3	145.1	+12.21 %		PMG TER Celco	82.1	109.0	+32.70 %	PMG
HP Carilafquen	255.2	244.2	-4.33 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2089.8	2644.2	+26.53 %	
HP Chapiquina	108.2	122.5	+13.15 %	
HP Convento Viejo	251.9	370.7	+47.17 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	201.6	232.1	+15.11 %	
HP Curillínque	1899.2	1859.6	-2.09 %	
HP Digua	214.6	286.3	+33.39 %	
HP El Paso	730.0	583.8	-20.03 %	
HP El Pinar	134.4	206.4	+53.53 %	P
HP Florida II	165.7	95.6	-42.32 %	
HP Guayacán	123.0	174.1	+41.56 %	
HP Hornitos	870.0	865.1	-0.56 %	
HP Isla	1523.2	1507.4	-1.03 %	
HP Itata	197.5	295.0	+49.36 %	RO
HP Juncal	476.0	571.4	+20.04 %	
HP La Confluencia	3010.0	2451.2	-18.57 %	RO
HP La Higuera	3540.0	3508.6	-0.89 %	RO
HP La Mina	444.0	317.6	-28.47 %	MM
HP Laja I	563.5	456.0	-19.08 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	229.7	164.8	-28.22 %	
HP Lircay	432.0	310.4	-28.15 %	
HP Loma Alta	846.2	797.9	-5.70 %	
HP Los Hierros	318.0	336.6	+5.84 %	RO
HP Los Hierros II	49.4	48.7	-1.42 %	
HP Los Molles	139.6	135.9	-2.63 %	RO
HP Los Quilos	614.0	590.8	-3.78 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	115.7	152.2	+31.57 %	
HP Mampil	614.9	617.1	+0.35 %	
HP Mocho	179.7	185.9	+3.45 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	958.3	883.9	-7.76 %	
HP Providencia	90.8	59.4	-34.61 %	
HP Pullínque	430.6	621.3	+44.27 %	
HP Puntilla	376.9	371.5	-1.43 %	RO
HP Queltehues	738.2	913.1	+23.69 %	RO
HP Quilleco	1680.0	1320.0	-21.43 %	
HP Río Colorado	239.0	265.6	+11.15 %	
HP Río Picoiquén	179.5	157.3	-12.36 %	
HP Rucatayo	591.9	665.5	+12.42 %	
HP Rucue	4025.8	3232.0	-19.72 %	RO
HP San Andrés	300.4	315.7	+5.10 %	
HP San Ignacio	850.2	582.0	-31.55 %	
HP Sauzal	2322.4	1528.7	-34.18 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	249.6	226.9	-9.09 %	
HP Volcán	142.0	211.6	+49.00 %	RO
PE Alena	292.3	324.0	+10.83 %	LF
PE Atacama	1096.3	1001.8	-8.62 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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 BELENOS TIL TIL [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV BULNES SOLAR [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Los Tilos	20.9	19.7	-5.74 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	89.2	38.9	-56.42 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Solar Del Bueno	24.0	24.6	+2.37 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Tabolango	36.5	31.2	-14.62 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4137.0	4305.2	+4.07 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4330.1	4355.3	+0.58 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	80.0	102.2	+27.79 %	LF
TER Arauco MAPA	768.0	783.3	+1.99 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	332.0	665.4	+100.42 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	275.9	+129.92 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	762.7	1349.5	+76.94 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	682.6	999.3	+46.40 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 2	709.5	1055.4	+48.75 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	817.5	1047.3	+28.12 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Calama	1186.3	716.0	-39.64 %		TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
PE Campo Lindo	215.8	323.3	+49.82 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Canela	52.2	56.0	+7.32 %		TER Cochrane-CCH1	3764.1	4019.7	+6.79 %	RO
PE Canela 2	266.7	257.9	-3.31 %		TER Cochrane-CCH2	3777.0	4113.1	+8.90 %	RO
PE Cardonal	7.7	30.5	+294.81 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cerro Tigre	1212.7	811.7	-33.07 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1009.5	+105.18 %	
PE Cuel	40.4	117.1	+189.57 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE El Arrayán	924.8	724.2	-21.69 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	15.8	58.9	+273.46 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	238.0	1181.3	+396.34 %	P	TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	271.8	962.9	+254.28 %	P	TER Colmito Gas Arg	0.0	81.2	GNP	
PE La Cabaña	543.6	353.0	-35.07 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	134.0	43.2	-67.76 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Flor	41.0	151.2	+268.96 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Lebu	18.1	8.2	-54.85 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	508.9	691.3	+35.84 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	330.7	344.1	+4.05 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	52.0	111.5	+114.35 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	22.0	52.6	+139.22 %	P	TER El Peñón	0.0	26.7	GNP	
PE Los Cururos	447.8	651.0	+45.39 %	LF	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	599.1	368.8	-38.44 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	641.0	803.7	+25.38 %		TER Energía Pacífico	374.4	334.1	-10.76 %	LF
PE Malleco Sur	612.6	719.7	+17.47 %		TER Escuadrón	12.6	15.2	+20.48 %	LF
PE Manantiales	16.2	16.8	+3.51 %	P	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	337.9	270.6	-19.91 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	171.3	225.5	+31.63 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Negrete	124.7	115.9	-7.07 %		TER Guacolda 1	1018.0	1099.1	+7.96 %	RO, LF
PE Puelche Sur	1674.6	2304.3	+37.60 %		TER Guacolda 2	826.8	932.8	+12.82 %	RO, LF
PE Punta Colorada	0.6	1.8	+199.15 %		TER Guacolda 3	2090.2	2293.6	+9.73 %	RO
PE Punta Palmeras	273.6	303.8	+11.04 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Punta Sierra	596.5	755.7	+26.69 %		TER Guacolda 5	2275.7	2359.2	+3.67 %	RO
PE Punta de Talca	1094.6	509.3	-53.47 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	64.1	245.0	+282.27 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico II	503.5	497.8	-1.13 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	196.2	512.0	+160.99 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Juan	802.1	1030.0	+28.41 %		TER IEM	5082.7	4062.6	-20.07 %	LF
PE San Matías	263.0	406.3	+54.52 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	305.6	203.1	-33.55 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE San Pedro 2	599.3	579.0	-3.39 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Sarco	796.7	890.3	+11.74 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	424.7	546.1	+28.60 %		TER Laja Energía Verde	100.0	76.7	-23.29 %	
PE Talinay Oriente	469.8	657.9	+40.05 %		TER Lautaro I	312.0	401.8	+28.78 %	RO
PE Talinay Poniente	495.4	600.4	+21.18 %		TER Lautaro II	325.6	353.9	+8.67 %	RO
PE Taltal	126.4	378.5	+199.57 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	561.1	788.0	+40.44 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	285.3	-10.18 %	
PE Tolpan Sur	77.5	256.7	+231.15 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	182.2	220.2	+20.88 %	RO	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	22.0	9.2	-57.97 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	349.1	418.9	+19.97 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	15.2	225.6	+1384.34 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	173.0	110.7	-36.01 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Andes Solar II-A	263.1	235.9	-10.34 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	482.0	416.3	-13.64 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	534.4	521.8	-2.35 %	P	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Atacama Solar II	950.2	559.7	-41.10 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Azabache	185.2	236.7	+27.79 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1245.7	583.3	-53.17 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1311.8	780.1	-40.53 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1304.5	1705.6	+30.75 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	269.9	394.0	+45.96 %	DF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	15.8	417.1	+2546.38 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2837.7	2663.0	-6.16 %	
PFV Cerro Dominador	117.4	436.1	+271.37 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PFV Chañares	6.4	125.2	+1847.43 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	603.3	808.4	+33.99 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1137.1	814.4	-28.39 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.2	113.5	+5037.56 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1694.2	1601.2	-5.49 %		TER Nehuenco I Gas Arg	189.4	193.0	+1.90 %	
PFV Domeyko	585.6	771.0	+31.66 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	403.9	102.9	-74.51 %	P	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Antonia	248.6	84.5	-66.02 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	4.8	104.9	+2086.25 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	16.7	15.4	-7.96 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	372.5	335.6	-9.90 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	36.3	459.9	+1166.33 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	54.0	738.7	+1267.96 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV Elena	243.9	281.9	+15.57 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG	TER Nueva Aldea	1098.0	1006.6	-8.32 %	
PFV Finis Terrae	835.7	1130.9	+35.31 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
PFV Granja Solar	1134.6	486.9	-57.09 %	RO	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	1230.4	1341.3	+9.02 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	492.1	529.3	+7.54 %	RO, LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Jama	95.0	216.5	+127.80 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	206.2	278.3	+34.93 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	168.5	260.9	+54.79 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	79.8	97.8	+22.61 %		TER PAS Mejillones	408.0	453.0	+11.03 %	
PFV La Huella	267.0	364.1	+36.34 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	1.8	14.7	+741.71 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	68.2	219.2	+221.59 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	15.7	59.7	+281.23 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1105.8	871.3	-21.21 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	310.3	421.5	+35.83 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	7.7	146.4	+1806.77 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	72.6	613.9	+745.75 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	172.5	819.4	+374.97 %	
PFV María Elena	214.5	255.0	+18.88 %	
PFV Meseta de los Andes	435.6	444.4	+2.02 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	42.6	48.8	+14.46 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	212.2	291.4	+37.31 %	
PFV Pampa Tigre	321.3	426.3	+32.71 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	66.9	69.6	+4.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	133.7	79.1	-40.88 %	
PFV Quilapilun	31.9	297.6	+833.24 %	
PFV Rio Escondido	532.4	683.9	+28.45 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	375.8	110.1	-70.71 %	LF
PFV San Andres	167.9	14.3	-91.47 %	LF
PFV San Pedro	1006.0	435.2	-56.74 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Santiago	15.3	226.0	+1380.03 %	
PFV Sol de Lila	525.5	654.6	+24.55 %	
PFV Sol de los Andes	288.7	307.0	+6.33 %	LF
PFV Sol del Desierto	732.9	982.6	+34.06 %	
PFV Taira	2031.9	275.8	(*) -86.43 %	P
PFV Tamango	7.8	117.6	+1407.44 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1383.4	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	684.4	489.3	-28.50 %	
PFV Uribe Solar	506.7	205.9	-59.36 %	LF
PFV Usya	412.4	209.6	-49.17 %	
PFV Valle Escondido	352.5	422.0	+19.71 %	
PFV Valle del Sol	514.2	636.4	+23.77 %	
PFV Willka	293.0	397.9	+35.79 %	
PMG HP Aillin	110.7	110.0	-0.66 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.1	12.0	-55.71 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.1	11.8	-9.60 %	PMG
PMG HP Carena	63.3	63.1	-0.36 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	127.0	253.0	+99.21 %	PMG
PMG HP Cipresillos	134.3	161.4	+20.20 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.4	+0.39 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	32.8	+36.83 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	3.8	3.9	+3.23 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	34.5	33.0	-4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	18.0	22.5	+25.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	75.3	15.6	-79.27 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	36.4	-13.58 %	PMG
PMG HP MC1	82.4	87.2	+5.84 %	PMG
PMG HP MC2	18.2	19.5	+6.95 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	572.4	855.3	+49.42 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	86.7	-59.03 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	1.2	21.4	+1684.17 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	414.0	664.3	+60.47 %	
TER Viñales	301.3	380.0	+26.12 %	
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	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	200422.3	196161.5	-2.13 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.7	59.2	-4.01 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.9	23.0	+4.82 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	65.9	70.8	+7.47 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.7	25.0	+1.43 %
PMGD HP Caliboro	22.4	20.8	-7.37 %
PMGD HP Cavanha	0.0	41.7	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	26.1	97.6	+273.97 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	9.9	+1.17 %
PMGD HP Cumpeo	108.4	111.3	+2.69 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	61.2	-13.52 %
PMGD HP Dongo	11.4	43.6	+282.06 %
PMGD HP Donguil	3.4	4.0	+16.26 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.1	8.9	-2.50 %
PMGD HP El Agrio	51.8	52.5	+1.47 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.5	-
PMGD HP El Atajo	21.7	17.2	-20.44 %
PMGD HP El Brinco	2.6	3.1	+18.18 %
PMGD HP El Canelo	74.5	74.2	-0.38 %
PMGD HP El Colorado	17.7	25.0	+41.83 %
PMGD HP El Diuto	63.5	56.6	-10.84 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	24.3	26.2	+7.55 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	14.7	-
PMGD HP El Toro N°2	21.6	23.3	+7.90 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.0	18.6	-11.44 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	14.5	23.4	+62.12 %
PMGD HP La Bifurcada	4.3	4.6	+6.37 %
PMGD HP La Compañía II	45.8	45.8	+0.02 %
PMGD HP La Montaña	43.8	34.4	-21.39 %
PMGD HP La Montaña II	6.3	1.5	-76.17 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	11.2	-5.28 %
PMGD HP Las Flores	38.4	37.3	-2.79 %
PMGD HP Las Vertientes	34.5	36.5	+5.64 %
PMGD HP Los Bajos	128.0	129.2	+0.92 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	32.4	+59.81 %
PMGD HP Los Corrales II	14.7	13.9	-5.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	20.0	24.5	+22.50 %
PMGD PFV Lo Miranda	8.9	15.4	+72.58 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	89.6	93.7	+4.59 %
PMGD PFV Loica	10.7	8.7	-18.84 %
PMGD PFV Loma Tendida	9.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.5	3.9	-71.15 %
PMGD PFV Loncura	21.7	50.0	+130.52 %
PMGD PFV Loreto	13.6	7.8	-42.50 %
PMGD PFV Los Cisnes	43.1	25.1	-41.72 %
PMGD PFV Los Gorriones	6.4	9.7	+52.15 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	17.5	+40.51 %
PMGD PFV Los Lagos	10.5	7.1	-32.16 %
PMGD PFV Los Libertadores	11.8	15.3	+29.27 %
PMGD PFV Los Lirios	33.3	23.6	-29.33 %
PMGD PFV Los Magnolios	16.2	10.9	-32.55 %
PMGD PFV Los Molinos	18.8	38.9	+106.96 %
PMGD PFV Los Nogales	17.6	41.7	+137.24 %
PMGD PFV Los Paltos	7.4	14.0	+89.07 %
PMGD PFV Los Patos	6.6	9.8	+48.23 %
PMGD PFV Los Perales	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.8	5.7	-35.62 %
PMGD PFV Los Tauretes	10.5	12.3	+17.08 %
PMGD PFV Los Tordos	21.0	17.7	-15.85 %
PMGD PFV Luce Solar	4.7	7.7	+63.65 %
PMGD PFV Luders	5.5	8.6	+56.23 %
PMGD PFV Lumbreras	18.9	12.1	-35.80 %
PMGD PFV Luna	5.2	8.3	+59.23 %
PMGD PFV Luna del Norte	24.4	22.2	-8.67 %
PMGD PFV Macao	22.5	90.4	+301.43 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+0.41 %
PMGD PFV Maikono	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maimalicán	52.4	70.1	+33.80 %
PMGD PFV Maitenlahue	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	67.7	10.9	-83.83 %
PMGD PFV Malinke	12.0	9.4	-21.42 %
PMGD PFV Malloco	15.8	20.2	+27.78 %
PMGD PFV Malvilla	13.6	10.2	-24.67 %
PMGD PFV Manao	18.5	14.0	-24.57 %
PMGD PFV Mandinga	36.8	31.3	-14.80 %
PMGD PFV Marambio	14.6	8.7	-40.55 %
PMGD PFV Marañon	38.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	39.2	33.4	-14.76 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.2	9.3	-45.90 %
PMGD PFV Marin	12.4	13.9	+11.95 %
PMGD PFV María Pinto	17.4	9.2	-46.83 %
PMGD PFV Meco Chillan	16.2	14.7	-9.28 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	21.0	21.3	+1.15 %
PMGD HP Los Portones	17.0	17.6	+3.52 %
PMGD HP MSA-I	36.3	27.9	-23.24 %
PMGD HP Maisán	4.8	5.4	+11.62 %
PMGD HP Mallarauco	73.2	70.4	-3.78 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	43.1	38.5	-10.87 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.1	8.9	+8.87 %
PMGD HP Muchi	2.6	2.3	-12.91 %
PMGD HP Munilque	8.1	8.1	-0.11 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	60.0	49.5	-17.52 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	7.6	4.6	-39.37 %
PMGD HP Pichilonco	11.3	12.4	+9.75 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.1	18.2	+484.47 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	8.5	9.7	+14.44 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	60.2	41.9	-30.49 %
PMGD HP Río Mulchén	25.4	23.4	-8.09 %
PMGD HP Río Trueno	56.8	51.7	-9.12 %
PMGD HP Santa Elena	19.2	17.6	-8.08 %
PMGD HP Santa Isabel	14.8	9.9	-32.82 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	1.9	-83.47 %
PMGD HP Sauce Andes	12.2	13.4	+9.81 %
PMGD HP Trailelfú	17.6	15.3	-13.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	54.7	30.7	-43.82 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.40 %
PMGD PE El Arrebol	64.6	32.5	-49.69 %
PMGD PE El Nogal	59.0	52.8	-10.53 %
PMGD PE Huajache	39.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	47.5	62.9	+32.40 %
PMGD PE Lebu III	31.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	53.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	7.9	18.8	+138.04 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	18.5	24.6	+33.34 %
PMGD PFV Albatros	3.4	5.5	+63.11 %
PMGD PFV Albor Solar	15.3	13.6	-10.98 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.8	37.2	-26.68 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	19.9	+549.89 %
PMGD PFV Alhué	31.6	19.3	-38.97 %
PMGD PFV Alicahue	9.8	18.1	+84.77 %
PMGD PFV Alto Bellavista	11.6	7.7	-34.02 %
PMGD PFV Alto Solar	5.2	10.6	+103.70 %
PMGD PFV Altos de Til Til	2.8	8.8	+215.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	7.6	8.4	+10.44 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.2	5.5	-32.08 %
PMGD PFV Milán A	10.9	10.7	-1.01 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	9.1	15.9	+74.86 %
PMGD PFV Mostazal	16.6	26.8	+61.19 %
PMGD PFV Moya	16.1	25.0	+55.10 %
PMGD PFV Mutupín	20.0	28.3	+41.57 %
PMGD PFV Nahuén	18.7	33.4	+78.36 %
PMGD PFV Nan	12.0	21.3	+77.76 %
PMGD PFV Nazarino Verano	12.9	9.2	-29.12 %
PMGD PFV Newentun	38.0	27.5	-27.72 %
PMGD PFV Nihue	14.0	8.5	-39.02 %
PMGD PFV Norte Chico	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	7.6	16.4	+115.75 %
PMGD PFV Olivia	27.2	27.3	+0.48 %
PMGD PFV Olivier	24.7	24.7	+0.28 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	23.8	-36.69 %
PMGD PFV Orion	6.9	6.7	-3.85 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.4	26.6	+72.70 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	19.6	35.8	+82.63 %
PMGD PFV PAS1	76.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	48.3	31.9	-34.01 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.4	20.8	-35.96 %
PMGD PFV PVP Unihue	6.1	9.3	+52.76 %
PMGD PFV Pachira	30.8	33.2	+7.90 %
PMGD PFV Paillihue	11.0	5.9	-46.10 %
PMGD PFV Paine	96.5	97.1	+0.53 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.8	46.5	-0.61 %
PMGD PFV Pama	13.1	15.6	+19.24 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.6	18.5	-30.49 %
PMGD PFV Panquehue II	13.7	27.7	+102.57 %
PMGD PFV Paraguay	15.6	29.1	+86.39 %
PMGD PFV Paranal	20.3	20.5	+0.96 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	6.3	7.8	+23.93 %
PMGD PFV Parque Curicura	36.9	32.8	-11.08 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.7	24.4	-8.58 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	10.1	11.4	+12.45 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	58.1	32.9	-43.35 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.1	61.2	+304.43 %
PMGD PFV Parque Nancagua	30.5	25.1	-17.75 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	20.9	25.0	+19.37 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	4.1	7.7	+88.39 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.9	19.1	-12.98 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	19.0	28.4	+49.47 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	48.3	61.3	+27.03 %
PMGD PFV Patagua	22.4	34.4	+53.48 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.2	28.9	-61.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	39.2	26.1	-33.42 %
PMGD PFV Amparo del Sol	27.5	19.2	-30.03 %
PMGD PFV Anakena	39.5	60.3	+52.70 %
PMGD PFV Ancahual	61.7	73.3	+18.89 %
PMGD PFV Antonia	11.9	8.1	-31.97 %
PMGD PFV Argomedo	46.0	24.1	-47.67 %
PMGD PFV Arica	39.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ariztía	4.3	9.4	+116.93 %
PMGD PFV Amazones	47.5	48.5	+2.14 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.4	7.7	-25.87 %
PMGD PFV Astillas	63.7	72.9	+14.56 %
PMGD PFV Avel Solar	28.6	24.2	-15.29 %
PMGD PFV Avellano	15.8	16.3	+3.39 %
PMGD PFV Aviles	33.7	24.5	-27.24 %
PMGD PFV Axel Solar	4.9	14.4	+194.84 %
PMGD PFV Ayla	39.4	28.8	-26.99 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.7	14.9	+1.71 %
PMGD PFV Bellavista	98.7	98.2	-0.51 %
PMGD PFV Bellavista	20.2	20.1	-0.40 %
PMGD PFV Berruenco	26.1	22.1	-15.21 %
PMGD PFV Blu	10.4	11.5	+10.33 %
PMGD PFV Buenas Yervas	23.4	30.2	+29.12 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.0	6.2	-22.76 %
PMGD PFV Bérnago	10.0	9.9	-1.19 %
PMGD PFV CE Caldera	23.1	33.8	+46.00 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	52.7	62.3	+18.22 %
PMGD PFV Cabilsol	9.4	14.6	+55.61 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	20.2	-55.70 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.0	98.4	+1.38 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.7	-33.98 %
PMGD PFV Calama	92.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	6.3	14.2	+125.91 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.6	8.4	-42.12 %
PMGD PFV Canelillo	12.5	17.2	+37.85 %
PMGD PFV Canesa	14.3	12.8	-10.21 %
PMGD PFV Cantera	15.2	9.2	-39.63 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.0	4.0	-0.95 %
PMGD PFV Caracoles	7.9	9.1	+14.68 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	40.5	36.0	-11.05 %
PMGD PFV Casuto	5.7	9.0	+57.92 %
PMGD PFV Catemu	4.4	17.1	+287.64 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	8.5	8.3	-1.70 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	0.9	49.6	+5661.82 %
PMGD PFV Centauro Solar	28.9	22.1	-23.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	6.6	14.0	+111.84 %
PMGD PFV Pegasus	6.8	6.8	-0.52 %
PMGD PFV Pellin	20.4	21.5	+5.29 %
PMGD PFV Pelumpen	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	47.6	32.5	-31.77 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	8.9	8.7	-1.49 %
PMGD PFV Pepa	17.3	28.0	+62.10 %
PMGD PFV Pequen	11.4	10.1	-11.58 %
PMGD PFV Peralillo	5.1	9.4	+84.45 %
PMGD PFV Pesaro	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	1.6	2.5	+57.86 %
PMGD PFV Pichon	7.6	8.9	+16.81 %
PMGD PFV Picunche	57.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	12.4	10.2	-17.62 %
PMGD PFV Pilpilen	5.1	9.2	+79.68 %
PMGD PFV Piquero	62.1	43.2	-30.38 %
PMGD PFV Pirque	4.0	6.6	+64.29 %
PMGD PFV Pitotoy	13.7	8.5	-38.05 %
PMGD PFV Pitra	12.8	10.6	-17.19 %
PMGD PFV Placilla	30.0	28.5	-4.85 %
PMGD PFV Playerito	10.9	8.9	-18.09 %
PMGD PFV Playero	10.9	9.0	-17.12 %
PMGD PFV Playeron	11.5	9.8	-15.13 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	21.6	56.5	+161.67 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.7	8.2	-35.17 %
PMGD PFV Población	5.6	9.4	+68.05 %
PMGD PFV Pocillas	8.0	5.2	-35.19 %
PMGD PFV Pomuyeto	4.8	7.5	+54.95 %
PMGD PFV Portezuelo	13.1	8.2	-37.28 %
PMGD PFV Pretty Field	11.9	9.1	-23.45 %
PMGD PFV Puangue	23.9	16.9	-29.41 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	6.8	7.6	+11.71 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.5	22.7	-11.05 %
PMGD PFV Puelche	7.1	6.3	-12.31 %
PMGD PFV Puente Solar	14.9	9.3	-38.07 %
PMGD PFV Pullalli	7.5	17.1	+127.40 %
PMGD PFV Punta Baja	15.9	16.2	+2.08 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	22.0	72.9	+231.38 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	25.5	20.6	-19.48 %
PMGD PFV Quetena	88.4	89.0	+0.70 %
PMGD PFV Quillay	17.9	8.9	-50.17 %
PMGD PFV Quilmo Solar	13.5	47.5	+250.89 %
PMGD PFV Quinantu	18.9	30.7	+62.55 %
PMGD PFV Quinta	6.6	13.7	+106.68 %
PMGD PFV RDCL SAN	44.9	38.7	-13.96 %
PMGD PFV REN	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	4.6	7.7	+66.75 %
PMGD PFV Ranguil	11.8	9.5	-19.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chacabuco	20.1	45.8	+128.01 %
PMGD PFV Chalinga	12.0	25.0	+108.34 %
PMGD PFV Champa	18.2	27.2	+49.08 %
PMGD PFV Chancon	5.6	7.0	+24.66 %
PMGD PFV Chañar del Verano	1.9	18.2	+841.49 %
PMGD PFV Chequen Solar	16.6	23.0	+38.91 %
PMGD PFV Chicauma Verano	49.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chilener	5.4	6.9	+27.52 %
PMGD PFV Chimbarongo	6.1	7.9	+29.68 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	24.1	25.7	+6.53 %
PMGD PFV Citrino	4.5	3.3	-25.99 %
PMGD PFV Ckilir	89.5	97.8	+9.29 %
PMGD PFV Clementina	18.9	16.1	-15.01 %
PMGD PFV Cocharcas	7.0	6.0	-14.15 %
PMGD PFV Cocinillas	13.3	19.1	+43.75 %
PMGD PFV Coinco	5.7	8.4	+46.27 %
PMGD PFV Colchagua	8.5	5.7	-33.36 %
PMGD PFV Colina	39.6	42.1	+6.20 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.8	26.8	+94.23 %
PMGD PFV Condor Chepica	17.1	11.7	-31.77 %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.4	8.8	-51.98 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.3	20.4	+119.51 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.8	28.0	+34.84 %
PMGD PFV Cortijo	32.7	28.2	-13.84 %
PMGD PFV Covadonga	81.5	76.9	-5.64 %
PMGD PFV Coyunche	9.0	7.4	-17.83 %
PMGD PFV Crucero	7.2	9.3	+29.18 %
PMGD PFV Cruz	18.5	15.5	-16.37 %
PMGD PFV Curacavi	20.9	11.4	-45.62 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.6	22.5	+14.94 %
PMGD PFV Dadinco	7.6	6.9	-8.34 %
PMGD PFV Darlin	13.6	27.4	+101.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.7	78.0	-2.14 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	8.2	-26.65 %
PMGD PFV Don Enrique	56.9	50.7	-10.96 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.6	10.0	+50.56 %
PMGD PFV Don Jorge	15.4	11.9	-22.55 %
PMGD PFV Don Mariano	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	7.0	6.3	-10.57 %
PMGD PFV Don Matías	8.1	8.8	+9.46 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.4	43.2	-0.36 %
PMGD PFV Don Simón	15.2	17.5	+15.73 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.0	8.2	-48.67 %
PMGD PFV Doña Regina	6.5	24.2	+274.58 %
PMGD PFV Doñihue	11.7	16.5	+41.37 %
PMGD PFV Duqueco Solar	55.1	23.1	-58.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ratulemus	8.3	8.2	-1.47 %
PMGD PFV Rauquen	32.9	31.2	-5.16 %
PMGD PFV Rcu	12.9	18.8	+45.89 %
PMGD PFV Recoleta	33.4	45.5	+35.98 %
PMGD PFV Rengo	17.0	21.8	+27.83 %
PMGD PFV Rexner	15.9	13.7	-13.63 %
PMGD PFV Rimini	49.2	4.8	-90.14 %
PMGD PFV Rinconada	31.4	20.9	-33.53 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	62.4	39.5	-36.71 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.9	19.2	+13.64 %
PMGD PFV Rodeo	13.5	11.9	-11.36 %
PMGD PFV Roma	5.5	8.8	+57.91 %
PMGD PFV Romeria	29.3	32.2	+10.06 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	12.1	18.8	+55.06 %
PMGD PFV Rucapaine	55.4	32.4	-41.64 %
PMGD PFV Río Peuco	14.6	8.2	-43.77 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	5.2	9.0	+72.83 %
PMGD PFV SAGRADA	16.6	8.6	-48.47 %
FAMILIA LA FORTUNA 15			
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SANTA LUISA	6.4	7.1	+11.89 %
PMGD PFV SDSI	8.1	6.1	-25.31 %
PMGD PFV SGT Catapilco	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL	-	0.0	-
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.5	17.0	+17.86 %
PMGD PFV SP Malloa	6.2	8.3	+34.43 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.1	12.3	+1.75 %
PMGD PFV Salerno Solar	17.8	9.4	-47.04 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.7	10.0	-14.78 %
PMGD PFV San Alberto	14.9	13.6	-8.76 %
PMGD PFV San Antonio	23.2	29.9	+28.81 %
PMGD PFV San Camilo	10.0	9.7	-3.49 %
PMGD PFV San Carlos	5.7	6.6	+16.94 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	9.6	8.9	-6.76 %
PMGD PFV San Eugenio	30.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	6.6	13.0	+96.54 %
PMGD PFV San Isidro	4.1	6.9	+67.65 %
PMGD PFV San José II	7.7	8.5	+9.78 %
PMGD PFV San Pedro	5.0	9.0	+79.61 %
PMGD PFV San Rafael	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Ramiro	20.5	28.0	+36.40 %
PMGD PFV Santa Adriana	4.9	3.0	-37.96 %
PMGD PFV Santa Amelia	16.3	11.5	-29.18 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	7.6	8.3	+9.37 %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.0	6.9	-71.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV EA SF Graneros	6.8	8.5	+24.22 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	7.5	11.3	+50.72 %
PMGD PFV Ea Maiten	7.3	9.2	+25.95 %
PMGD PFV Eclipse	19.9	16.0	-19.40 %
PMGD PFV El Boco	6.6	35.2	+433.79 %
PMGD PFV El Caiquén	21.1	27.0	+27.98 %
PMGD PFV El Cardenal	8.3	9.3	+11.46 %
PMGD PFV El Carpintero	35.7	34.2	-4.14 %
PMGD PFV El Castaño	25.7	21.1	-17.83 %
PMGD PFV El Cernicalo	3.2	3.6	+15.03 %
PMGD PFV El Cernicalo II	3.2	3.4	+7.42 %
PMGD PFV El Chercan	46.0	37.7	-18.00 %
PMGD PFV El Chincol	6.0	8.8	+45.99 %
PMGD PFV El Chucao	8.9	7.5	-15.60 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	3.1	3.8	+21.37 %
PMGD PFV El Divisadero	20.2	21.9	+8.33 %
PMGD PFV El Estero	17.1	17.1	+0.01 %
PMGD PFV El Flamenco	24.9	26.6	+6.81 %
PMGD PFV El Gaviotín	28.1	32.2	+14.55 %
PMGD PFV El Huaso	13.7	13.3	-2.76 %
PMGD PFV El Ingenio	19.4	7.9	-59.25 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.2	0.8	-35.59 %
PMGD PFV El Laurel	47.2	22.3	-52.89 %
PMGD PFV El Litre	37.9	38.0	+0.49 %
PMGD PFV El Loro Choroy	24.1	34.1	+41.46 %
PMGD PFV El Mirlo	25.5	20.5	-19.50 %
PMGD PFV El Monte	19.0	8.4	-55.80 %
PMGD PFV El Palqui	7.9	18.9	+138.59 %
PMGD PFV El Picurio	6.4	9.8	+53.80 %
PMGD PFV El Pilpen	6.4	10.6	+65.97 %
PMGD PFV El Pitio	6.5	9.9	+51.63 %
PMGD PFV El Piuquen	9.3	6.8	-26.76 %
PMGD PFV El Queltehue	6.3	10.6	+67.82 %
PMGD PFV El Quemado	9.8	9.5	-3.47 %
PMGD PFV El Queule	12.1	14.4	+19.35 %
PMGD PFV El Rayador	30.1	31.5	+4.59 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.4	7.4	-0.93 %
PMGD PFV El Resplandor	6.6	5.9	-11.49 %
PMGD PFV El Roble	86.3	27.7	-67.93 %
PMGD PFV El Romeral	20.4	29.2	+43.66 %
PMGD PFV El Salitral	25.3	14.8	-41.68 %
PMGD PFV El Sauce	29.1	9.2	-68.49 %
PMGD PFV El Sharon	15.8	10.0	-36.65 %
PMGD PFV El Tiuque	5.4	4.9	-9.78 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	61.8	+29.94 %
PMGD PFV El Trile	10.8	10.8	+0.24 %
PMGD PFV El Turpial	8.4	23.2	+177.45 %
PMGD PFV El Zorzal	13.4	9.3	-30.30 %
PMGD PFV Enami Solar	10.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Clara	12.1	16.7	+38.22 %
PMGD PFV Santa Cruz	33.7	32.4	-4.06 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	46.0	25.7	-44.09 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.7	28.3	-30.48 %
PMGD PFV Santa Ester	6.6	7.1	+7.76 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	14.9	12.6	-15.57 %
PMGD PFV Santa Julia	9.4	21.5	+130.05 %
PMGD PFV Santa Laura	9.9	14.1	+42.13 %
PMGD PFV Santa Lucía	26.5	37.7	+41.99 %
PMGD PFV Santa Margarita	18.8	10.8	-42.23 %
PMGD PFV Santa Pamela	0.0	19.9	-
PMGD PFV Santa Rita	4.6	6.9	+50.34 %
PMGD PFV Santa Teresita	21.8	39.8	+82.90 %
PMGD PFV Santuario	7.1	14.8	+108.73 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.4	9.9	-20.66 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	20.6	17.8	-13.77 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.1	63.1	-0.02 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.7	7.9	-18.91 %
PMGD PFV Sol del Norte	24.4	22.4	-8.17 %
PMGD PFV Soy Solar	7.8	16.7	+113.29 %
PMGD PFV Sunhunter	44.0	53.7	+21.83 %
PMGD PFV Talagante	21.1	23.6	+12.08 %
PMGD PFV Talca	18.4	16.0	-12.97 %
PMGD PFV Talhuén	27.8	15.4	-44.71 %
PMGD PFV Tallado	45.9	75.0	+63.47 %
PMGD PFV Tamarama	22.9	43.7	+90.87 %
PMGD PFV Tamarugo	26.5	26.4	-0.42 %
PMGD PFV Tambo Real	24.1	21.5	-10.99 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.2	32.3	-5.47 %
PMGD PFV Tijeral	17.1	19.5	+14.20 %
PMGD PFV Til Til	6.8	12.1	+76.34 %
PMGD PFV Torino	31.5	26.1	-17.11 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	65.4	66.9	+2.32 %
PMGD PFV Trebal	11.3	8.9	-20.80 %
PMGD PFV Trebo	15.6	10.5	-32.78 %
PMGD PFV Trica-Dos	4.6	6.7	+46.33 %
PMGD PFV Tricahue II	17.6	21.9	+24.41 %
PMGD PFV Trinidad	5.9	9.2	+57.30 %
PMGD PFV Tucuguere	6.2	15.0	+141.49 %
PMGD PFV Turquia	3.4	11.2	+223.53 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	1.2	-17.27 %
PMGD PFV Valle Este II	74.2	71.6	-3.54 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.1	72.9	-4.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	8.4	6.9	-18.00 %
PMGD PFV Encon	20.6	56.3	+173.09 %
PMGD PFV Erinome	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	9.9	-37.02 %
PMGD PFV Esfena	28.3	32.1	+13.61 %
PMGD PFV Esperanza	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.8	10.0	-15.87 %
PMGD PFV Filomena	12.2	16.1	+31.99 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	+632.21 %
PMGD PFV Florencia Solar	47.6	59.5	+25.09 %
PMGD PFV Foster	12.5	23.7	+89.60 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.4	15.3	-0.78 %
PMGD PFV Francisco	5.6	8.2	+45.93 %
PMGD PFV Fulgor	12.5	6.4	-48.76 %
PMGD PFV Fuster del Verano	19.3	37.4	+93.94 %
PMGD PFV GR Lemu	19.8	16.0	-19.46 %
PMGD PFV GR Peumo	53.9	32.0	-40.54 %
PMGD PFV GR Pitao	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	37.1	32.5	-12.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	16.6	23.8	+43.35 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.7	8.1	+21.95 %
PMGD PFV Gabriela	98.1	77.9	-20.63 %
PMGD PFV Girasoles	17.0	10.1	-40.59 %
PMGD PFV Granada	19.0	26.8	+40.87 %
PMGD PFV Granate	48.0	54.3	+13.25 %
PMGD PFV Guadalaio	5.3	10.9	+105.38 %
PMGD PFV Guadalupe	29.0	28.5	-1.87 %
PMGD PFV Guanaco Solar	53.0	32.6	-38.61 %
PMGD PFV Guarana	9.4	8.4	-10.00 %
PMGD PFV Helios	19.0	13.7	-27.98 %
PMGD PFV Hijueta 4	13.0	6.6	-49.00 %
PMGD PFV Homero	5.6	8.2	+46.82 %
PMGD PFV Hormiga	7.5	8.6	+14.93 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.5	-51.43 %
PMGD PFV Huape	8.0	5.5	-31.12 %
PMGD PFV Huaquelon	53.1	59.4	+11.88 %
PMGD PFV Huigan	22.6	34.0	+50.43 %
PMGD PFV Hurtado	6.1	6.8	+11.49 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.6	8.3	-34.27 %
PMGD PFV Illapel 5X	18.9	20.0	+5.67 %
PMGD PFV Independencia	13.4	11.5	-14.14 %
PMGD PFV Itahue Solar	10.6	10.3	-2.67 %
PMGD PFV Jahuel	27.1	30.0	+10.70 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	45.0	65.6	+45.73 %
PMGD PFV Jaururo	6.9	16.4	+137.89 %
PMGD PFV Javiera Carrera	51.2	29.9	-41.53 %
PMGD PFV Jilguero	4.2	16.9	+300.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	26.4	30.4	+15.03 %
PMGD PFV Venturada	24.6	21.2	-13.94 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	9.8	7.6	-22.46 %
PMGD PFV Victoria	28.4	28.7	+1.09 %
PMGD PFV Villa Alegre	29.8	26.9	-9.82 %
PMGD PFV Villa Cruz	4.9	8.6	+75.50 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.7	12.0	-23.41 %
PMGD PFV Villa Prat	4.6	10.3	+122.08 %
PMGD PFV Villa Seca	5.0	8.4	+67.79 %
PMGD PFV Villa Solar	10.8	9.1	-16.06 %
PMGD PFV Violeta	51.9	20.6	-60.42 %
PMGD PFV Vituco 2B	17.3	9.5	-45.12 %
PMGD PFV Viñas del Sol	13.1	20.6	+57.00 %
PMGD PFV Yahutela	35.9	30.8	-14.10 %
PMGD PFV Ñihue	3.3	5.1	+56.43 %
PMGD PFV Ñiquén	5.9	8.0	+35.97 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.9	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.1	4.7	+14.18 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	+300.00 %
PMGD PFV Konda	6.7	11.4	+69.57 %
PMGD PFV La Acacia	18.6	17.2	-7.74 %
PMGD PFV La Blanquina	26.1	22.8	-12.61 %
PMGD PFV La Chapeana	18.3	2.0	-89.02 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.1	9.6	-13.90 %
PMGD PFV La Esperanza II	39.2	29.8	-24.03 %
PMGD PFV La Estancia	16.6	7.8	-53.42 %
PMGD PFV La Foresta	10.0	8.6	-13.45 %
PMGD PFV La Frontera	20.9	16.3	-21.94 %
PMGD PFV La Gamboina	19.5	15.3	-21.63 %
PMGD PFV La Huerta	7.3	25.8	+253.86 %
PMGD PFV La Lajuela	12.6	19.3	+53.48 %
PMGD PFV La Ligua	8.0	19.1	+139.01 %
PMGD PFV La Manga	15.3	7.9	-48.09 %
PMGD PFV La Muralla	14.5	9.1	-36.85 %
PMGD PFV La Palma Solar	31.1	23.1	-25.76 %
PMGD PFV La Paz	34.5	70.5	+104.66 %
PMGD PFV La Vendimia	20.6	29.6	+43.46 %
PMGD PFV La Victoria	22.7	22.6	-0.49 %
PMGD PFV Lagunilla	19.4	5.1	-73.74 %
PMGD PFV Laja Andino	28.2	27.3	-3.31 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.0	9.4	-14.81 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.8	3.7	-37.19 %
PMGD PFV Las Cabras	13.5	8.1	-39.69 %
PMGD PFV Las Cachañas	25.4	28.7	+13.30 %
PMGD PFV Las Catitas	26.2	27.3	+4.22 %
PMGD PFV Las Chacras	7.5	8.0	+6.44 %
PMGD PFV Las Chilcas	20.7	44.8	+116.36 %
PMGD PFV Las Codornices	4.6	4.0	-13.59 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.5	24.2	+31.36 %
PMGD PFV Las Lechuzas	4.5	7.2	+60.42 %
PMGD PFV Las Majadas	40.6	70.6	+74.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.3	5.2	-71.37 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.8	10.5	-44.06 %
PMGD PFV Las Palomas	5.6	6.7	+19.31 %
PMGD PFV Las Perdices	5.0	8.2	+64.97 %
PMGD PFV Las Rojas	22.0	4.6	-79.09 %
PMGD PFV Las Taguas	24.9	29.7	+19.00 %
PMGD PFV Las Tencas	39.0	27.6	-29.08 %
PMGD PFV Las Terrazas	22.4	15.8	-29.60 %
PMGD PFV Las Torcazas	17.1	10.0	-41.76 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.1	7.2	-11.83 %
PMGD PFV Las Turcas	6.4	5.4	-16.23 %
PMGD PFV Lengua	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	16.7	11.3	-31.97 %
PMGD PFV Linares	25.3	28.4	+12.19 %
PMGD PFV Lingue	17.9	10.9	-38.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	31.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	60.1	-
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	-	22.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lipangue	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	44.8	41.1	-8.28 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.0	9.3	-48.26 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	37.0	37.0	+0.27 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.3	38.4	+5.90 %
PMGD PFV Llay Llay	41.7	31.9	-23.38 %
PMGD PFV Lloica	8.3	23.8	+188.33 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.9	1.9	-1.07 %
PMGD PFV Lo Chacón	13.5	8.8	-34.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12459.1	11966.3	-3.96 %

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 Angostura	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Antuco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Pangué	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Ralco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
PFV Taira	Menor generación real por prueba de Puesta en Servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por prueba de Puesta en Servicio.

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

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 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. con solicitud desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y corrección de funcionamiento del AVR y CTBC del Transformador de 220/23 kV, según SDCF 2024111784.
TER Tocopilla-U16 GNL	65.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704.
PFV CEME 1	49.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Falla transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA de S/E CEME 1, según IL 2024001718.
PFV Huatacondo	89.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV Santa Isabel	83.0	Limitado a 137.6 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001596.
PFV Sol de los Andes	89.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	97.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL2024001706.
TER Atacama 1 GNL	87.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	89.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER IEM	57.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Problemas en pulverizador C y D, según IL 2024001715.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 125 MW. Causa informada: Control de temperatura, según IL 2024001665.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	65.0	TV 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
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Pangue	100.0	C. Pangue U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20MW 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 SSSC, 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	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
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 2024001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 2024001949.
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): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
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): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
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): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	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 U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
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 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido. (*) De todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000896. Limitación. 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 Gas Arg	100.0	Limitada. a prestar servicios complementarios de CSF. Causa informada: Problemas de comunicación impiden habilitar AGC, según IL 2024001693.
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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a un arranque cada 72 horas. Causa informada: A raíz del ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes de la unidad U16, según IL 2024001072.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 435.77 m.s.n.m. y un gasto de 680 MWh.
01:11	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 111 MW y no puede realizar CPF. Causa informada: Problemas con el sistema de extracción de cenizas, según IL 2024001717.
01:36	Puntilla	C. Puntilla U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 3 MW, según IF 2024004983.
01:47	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004984. Queda limitada a 200 MW, según IL 2024001718.
02:01	STS	S/E Esmeralda transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 77 MW de consumos de SS/EE Sur, centro, La Portada y Uribe. Causa informada: Humedad en bornera de control del interruptor JT1, según IF 2024004990.
02:01	Enor Chile	C. PFV Uribe indisponible. Causa informada: Falla en JT1 de S/E Esmeralda.
02:18	STS	S/E Guardiamarina 52HS cerrado, se recuperan todos los consumos de S/E La Portada.
02:28	STS	S/E Esmeralda línea de 110 kV Esmeralda - Centro cerrada, se recuperan 15 MW de los consumos de S/E Centro por el Transformador N°2 de 110/13.8 kV.
02:35	CGE - Transmisión	S/E Centro se recuperan 4 MW de los consumos por el Transformador N°1 de 110/13.8 kV.
02:41	STS	S/E Esmeralda línea de 110 kV Esmeralda - Sur cerrada, se recuperan el 100% de los consumos de S/E Sur.
02:46	Puntilla	C. Puntilla U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004983.
02:49	CGE - Transmisión	S/E Centro se recuperan el 100% de los consumos por Transformador N°1 de 110/13.8 kV.
03:00	Engie Generación	C. Mejillones IEM limitada a 150 MW y no puede realizar CPF. Causa informada: Problemas con el sistema de extracción de cenizas, según IL 2024001719. Cancelada limitación IL 2024001717.
05:35	STS	S/E Uribe barra de 110 kV en servicio, se recuperan el 100% de los consumos por Transformador N°1 de 110/23 kV de S/E Uribe.
05:36	STS	S/E Uribe línea de 110 kV PFV Uribe - Uribe cerrada, se inicia normalización de consumos de S/E Carbonato.
05:53	Enor Chile	C. PFV Uribe disponible.
06:29	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004996.
08:46	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 1 cerrada, cancelado IF 2024004996.
09:09	Colbún	C. La Mina U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejas de bocatoma y sistema de refrigeración, se requiere realizar limpieza de filtros y desrriado por compuertas de barrera móvil, según SDCF 2024113363.
09:20	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:56	STS	S/E Esmeralda transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA prueba de cierre manual sin éxito, según IF 2024004990.
10:40	RNE	C. PFV Carrera Pinto limitada a 42 MW. Causa informada: Pérdida de comunicación con el PPC, los cambios de consigna (desde MT a 42 MW) se deben ejecutar a nivel de inversores en forma local por personal de terreno lo que toma en promedio 10 a 30 minutos aproximadamente, según IL 2024001721.
11:10	CGE - Transmisión	S/E Loreto transformador de 66/15 kV y 10.5 MVA CTBC limitado a tap fijo. Causa informada: Indisponible para regular tensión, según IL 2024001722.
12:11	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega interrupción forzada por protecciones, se pierden 13 MW de consumos correspondientes a SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo. Causa informada: Sobrecarga por flujo inverso, según IF 2024004997.
12:11	Enor Chile	C. PFV Tamango sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 40 MW. Causa informada: Falla de línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega, según IF 2024005000.
12:15	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes - La Vega cerrada, se recupera el 100 % de los consumos de las SS/EE Cauquenes, La Vega y Paso Hondo, cancelado IF 2024004997.

Hora	Centro de Control	Observación
12:20	Cía. Minera Escondida	S/E 401 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024113369.
12:23	Enor Chile	C. PFV Tamango disponible y en servicio, cancelado IF 2024005000.
12:35	RNE	C. PFV Carrera Pinto cancelada limitación IL 2024001721.
12:52	Cía. Minera Escondida	S/E 401 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113369.
12:53	Colbún	C. La Mina U-2 en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024113363.
12:53	Cía. Minera Escondida	S/E 940 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024113370.
15:46	Enel Generación	C. Pilmaiquén U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW, según IF 2024004999.
16:15	Colbún	C. Canutillar U-1 y U-2 disponibles, cancelado MM 2024109564.
17:00	Cía. Minera Escondida	S/E 940 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024113370.
17:35	STS	S/E Esmeralda interruptor 52JT1 cerrado y en servicio el transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA, cancelado IF 2024004990.
18:11	Enel Generación	C. Pilmaiquén U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004999.
19:17	CGE - Transmisión	S/E Pullingue línea de 66 kV Pullingue - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en el extremo de S/E Loncoche, según IF 2024005003.
19:40	Engie Generación	C. Mejillones IEM continúa limitada a 200 MW y disponible para realizar CPF, según IL 2024001715, cancelada limitación IL 2024001719.
20:25	CGE - Transmisión	S/E Pullingue línea de 66 kV Pullingue - Loncoche 2 cerrada, cancelado IF 2024005003.
20:32	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005013.
20:32	Colbún	C. Carena sale del servicio en forma intempestiva con 4.6 MW. Causa informada: Falla en línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2024005004.
21:37	Cardones	C. Colmito sale del servicio en forma intempestiva con 58 MW, según IF 2024005006.
23:17	STS	Línea de 66 kV Barro Blanco - Río Negro 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024005005.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -465 [MW]
06:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,6 [MW/m]
09:39	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
11:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia por transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Vicuña.
11:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:06	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/13 kV y 13 MVA de S/E Illapel.
12:19	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:19	Chilquinta	CDC solicita reducir 6 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.
12:32	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.
12:38	Chilquinta	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador de 44/12 kV de 16 MVA de S/E Catemu.
13:32	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
16:24	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.
16:24	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:24	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador de 44/12 kV, 16 MVA de S/E Catemu.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia por transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Vicuña.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N°2 de 110/13 kV y 13 MVA de S/E Illapel.
18:07	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:51	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.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 457,7 [MW]
22:58	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.
23:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 19,8 [MW/m]

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 F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Río Colorado	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2024	23:24		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. Guayacán con error de datos de generación e indisponibilidad de estado de interruptores en central y subestación.	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		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
Engie Generación	C. Mejillones IEM datos scada.	02/11/2024	11:19		

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		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/11/2024	22:07	03/11/2024	07:49
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.	02/11/2024	22:12	03/11/2024	06:51
TEN	S/E Centinela interruptor 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencia transformadores de 500/220 kV en S/E Kimal.	03/11/2024	00:11	03/11/2024	04:08
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.	03/11/2024	19:22		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/10/2024	00:58		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	25/10/2024	00:58		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/10/2024	22:48	03/11/2024	21:44
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	31/10/2024	01:10		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	01/11/2024	07:14		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	03/11/2024	01:08	03/11/2024	15:36
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	03/11/2024	07:41	03/11/2024	21:16
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	03/11/2024	07:43	03/11/2024	17:19
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 1.	03/11/2024	07:43	03/11/2024	18:50
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	03/11/2024	07:45	03/11/2024	18:34
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	03/11/2024	10:35	03/11/2024	19:13

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 03 de
noviembre de 2024

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subclasiación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024104577	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	1838	S/E CENTRAL TABAPACA	1473	T2D S/E CENTRAL TABAPACA TOTAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión Transformador Arranque en apoyo a trabajos de reemplazo de vigas y pilar Palo J72 y los J72 S/E Tarapacá (TABAPAC DE INEL)	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES..... 1.- CENTRAL TERMICA TABAPACA INEL (Abierto S2J27 - S2BB801 - S2SA-P - S2TURBINA GAS) 2.- CENTRAL TERMICA TABAPACA INEL (Abierto B9J7-3 - B9J7-2 - B9J2-1 - B9YTRANSF. SS44)..... 3.- CENTRAL TERMICA TABAPACA INEL (Cerrado B9J2-3J71)..... 4.- SUBESTACION PATACHI CGE (Abierto S2J1 - P3K1)..... 5.- SUBESTACION PATACHI CGE (Abierto B9J1 - C2C1)..... 6.- SUBESTACION PATACHI CGE. A) NOMBRE DEL ALIMENTADOR: PATLLOS..... B) POTENCIA DISPONIBLE: 2.2 MW..... C) CLIENTES AFECTADOS: 569	Libre Regulado	CGE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		03-11-24 20:00	03-11-24 22:00	03-11-24 05:46	03-11-24 23:04	
2024109431	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	91	MAULE 15A/16V/60MVA N°1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión del transformador N°1 por normalización del transformador N°2 de acuerdo a SD 2024103425, las cargas serán transferidas al sistema de 66kV en forma momentánea.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 18:50	03-11-24 19:00	03-11-24 07:23	03-11-24 16:44
2024101555	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	634	S/E EL MONTE	297	T2D S/E EL MONTE BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a solicitud N°2024101552, se requiere realizar microcorte sobre consumos de Limitación SE El Monte, para normalización de transferencia de esta subestación desde Palo B3 de SE El Monte hacia Palo B3 de SE Bajo Molinos.	Riesgo Bajo y controlado, maniobras de transferencia.	Microcorte coordinado con Empresa Distribuidora CGE, mediante SDDI N°305.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 18:00	03-11-24 18:03	03-11-24 15:26	03-11-24 15:27
2024101024	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	35759	PA S/E PALAFITOS C13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del palo C13 asociado al circuito interconexión Dragón de S/E Limitación Palafitos, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Equipo normalmente abierto y sin carga.	Riesgo Bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del palo C13 asociado al circuito interconexión Dragón de S/E Palafito, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. Equipo normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 14:00	03-11-24 19:00	03-11-24 13:50	03-11-24 16:55
2024113370	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Fonoa	1808	S/E 940	1861	BA S/E 940 69KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere realizar lavado de aislación a equipo primarios de S/E 940 por alta contaminación en terreno y personal calificado.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Condiciones Requeridas: S/E 940NO Reconectar S2B941 S/E 940NO Desconectar S2B3.3 S/E 940NO Desconectar S2B3.3 S/E 401: S2B327Y S2B319. S/E 640: S2B462. S/E Escudada S2B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:53	03-11-24 18:00	03-11-24 12:53	03-11-24 17:00
2024113369	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Curso Fonoa	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (C1010) por curso forsoa debido a alta contaminación por encontrarse en sector de Chacabuco y Corrales.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.		No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:18	03-11-24 18:00	03-11-24 12:20	03-11-24 12:52
20241010275	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión palo J71 línea 220 KV Atacama Esmeralda a solicitud de Transferir por faenas de reemplazo de conductor vano marco de línea E180, de línea 220 KV Atacama Esmeralda.	Riesgo controlado por Transferir.	Faenas coordinadas con centros de Control Transmlec, EnerChile y Engie. SDDI N° 2611 de Transferir registro interno STS. Se considera cerrar el TapOff Urbe para regular los consumos de la ciudad de Antofagasta desde las instalaciones de Engie.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:57	03-11-24 17:35
2024110886	Subestacion	Ejecución Exitosa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Intervención	Origen Externo	Programada	2048	S/E URIBE SOLAR	23180	S/E URIBE SOLAR H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor, vano marco de línea E180 en línea 220 KV Atacama-Esmeralda. Trabajos solicitados por Saesa y realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: Cambio a grupo de apoyo N°2 en 220KV S/E Urbe Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de conductor, vano marco de línea E180 en línea 220 KV Atacama-Esmeralda. Trabajos solicitados por Saesa y realizados por Transmlec. Condiciones requeridas: Cambio a grupo de apoyo N°2 en 220KV S/E Urbe Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 10:04	03-11-24 18:15
2024111960	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Pruebas de Hidrofobicidad e limpieza manual a equipos del Palo J11. Instalación de gomos chinos en cadenas de suspensión de líneas y reemplazo letreiro. Nota: Equipos a limpiar, S2111, S2111-2, B9J11-3, TC111, TP111 y cadenas del vano línea.	Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Atacama, Delimitación de zona inmovilizada Se delimitará la zona de trabajo con conos y cadenas. Subestación Atacama, Puertas a tierras provisionales Se instalarán un total de 9 PAT provisionales de bloqueo según detalles Se instalarán 9 PAT de bloqueo según el siguiente detalle: se instalarán 3 PAT entre B9J11-3 y S2111-3, 3 PAT en el puente entre B9J11-3 y la barra de transferencia y 3 PAT en los PRB salida Línea	NOTA: Trabajo planificado realizar en paralelo considerando la desconexión de la línea declarada en aviso CEN 2024110537	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:04	03-11-24 16:55
2024106154	Subestacion	Ejecución Exitosa	MAGSA	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	962	S/E FIBRANOVIA	486	T2D S/E FIBRANOVIA BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión S/E FIBRANOVIA para realizar Mantenimiento preventivo básico (MPB) a equipos primarios de 66(13.2) kV, que consisten en protecciones de medida eléctrica, limpieza y reapunte a T T1, pararrayos, interruptores, desconectadores, TTEC y TTPV, mantenimiento a sistema de control de equipos de patio y sala de control.	Sin riesgos de trabajo, desconexión por mantenimiento.	Desconexión S/E FIBRANOVIA para realizar mantenimiento preventivo básico a equipos primarios de la subestación, trabajos coordinados con Masisa y Masante (clientes directos) IPT relacionados 10005, 10002, 10073 Control interno ST3	Libre	MAGISA S.A.	ninguno			03-11-24 09:00	03-11-24 18:00	03-11-24 08:34	03-11-24 18:01
2024110410	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	433	S/E PUMAHUE	160	T2D S/E PUMAHUE BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador T1 de SE Pumahué para realizar faenas de mantenimiento preventivo. Se considera además mantenimiento a interruptor general S2CT1. Consumos asociados serán transferidos de manera previa a través de redes de media tensión de propiedad de CGE Distribución.	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Traspaso de carga consideran maniobras monophasicas por lo que se bloquearan de manera momentánea las protecciones residuales en las cabeceras de media tensión involucradas en los trasposos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 09:00	03-11-24 17:00	03-11-24 08:12	03-11-24 10:50
2024110427	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	7710	S/E TEMUCO B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de palo B1 de SE Temuco para realizar faenas de mantenimiento preventivo. Se realizará cambio mantenimiento al DDO C-18981-1 mediante técnica de LUVV. Faenas coordinadas con Transmlec. Relacionada con SD 2024110410	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Faenas coordinadas con Transmlec. Relacionada con SD 2024110410	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 09:00	03-11-24 17:00	03-11-24 08:14	03-11-24 10:50
2024106160	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupos, emerge otros; grupo_emergencia ncia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288. Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazo de fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post homogeneizado pernos de anclaje. 7) Escape de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escape de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazo de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (vacuación, empujamiento, enfundadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbr y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (vacuación, empujamiento, enfundadura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbr y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de patio Energizado. Notas: 1) Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acmufar. 2) Para los trabajos de construcción de fundaciones de marco de línea y marco de barra exterior al patio de alta tensión energizado se hará uso de la utilización de la excavadora con la DME para realizar evacuaciones de fundaciones en el exterior del patio Energizado. Además se considera retiro del cerco acmufar coincidente con futura inauguración e instalación de cerco provisorio (otb) en los patios retirados de este mismo cerco, montaje y desmontaje de andamios de fundación, construcción de malla puesta a tierra en plataforma poniente y en diagonales 4 y 5, TURNO B	Bajo	Restricciones: Frontera, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218 (SDDI Ener) No reconectar instalaciones en Riesgo. Si es: Frontera o Barra principal N°1 220KV-Frontera o Barra principal N°2 220KV-Frontera	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	
2024106274	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 BA S/E FRONTERA 220KV BP1 2966 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. 3) Montaje de equipos primarios correspondientes a las nuevas diagonales N°4 y N°5 de 220KV. Notas: 1) Dentro de las actividades de montaje de estructuras y montaje de equipos se considera la nivelación de bases, presariado de estructuras, montaje, giro, aglutino, torques de pernos, touch up, etc. 2) Se consideran cargas y descarga de materiales de canalización, estructuras y equipos primarios en zonas de acopio y lugar de instalación. 3) Montaje de armarios y cajas de agrupamiento 4) Todos los trabajos son realizados en zonas exteriores al patio de alta tensión que se encuentre en servicio.	Bajo	Restricciones: Frontera, S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218 (SDDI Ener) No reconectar instalaciones en Riesgo. Si es: Frontera o Barra principal N°1 220KV-Frontera o Barra principal N°2 220KV-Frontera	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coord/nado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	(Elementos)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024103982	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CC Enel, por desconexión del Transformador de Arranque, para ejecución de trabajos de mantenimiento a desconector B915 en Etapa CGE.	Instalaciones en Riesgo: Paflo J2 S/E Tarapaca. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Condiciones: Paflo J2 de S/E Tarapaca desconectado. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloqueo del jefe de Tarea: Delimitación e instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. --- Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de CC ENEL, se apoyo a trabajos de mantenimiento de desconector B915 en Etapa CGE. CGE dispondrá de personal local de respaldo en Punta de Lobos para abastecimiento de clientes regulados y para consumo San Juan. Todas la labores descritas en los ítem "Tipo Trabajo" y "Comentario Adicional" corresponden a trabajos propios. Por ende, no se emiten cheques emitidos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 13:00	03-11-24 06:30	03-11-24 20:48
2024106585	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1743	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de parte de CGE quien realizará Lavado de aislación IT 110 KV Javiera - Onda.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar/Debahilitar reconectar automática del interruptor S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 17:06	03-11-24 07:44	03-11-24 16:38
2024109430	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	91	MAULE 15A/6B/6KV GOMVA N°1 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza desconexión momentánea del transformador N°1 por desconexión del Limitador transformador N°2 de acuerdo a SO 202409242, los consumos serán transferidos al sistema de 66KV.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 07:00	03-11-24 07:10	03-11-24 07:23	03-11-24 07:29
2024109515	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIÑA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIÑA	17683 17684 17686 17687 17688 17689 17690 17691 17692 17693 17694 17695 17696 17697 17698 17699 17700 17701 17702 17703 17704 17705 17706 17707 17708 17709 17710 17711 17712 17713 17714 17715 17716 17717 17718 17719 17720 17721 17722 17723 17724 17725 17726 17727 17728 17729 17730 17731 17732 17733 17734 17735 17736 17737 17738 17739 17740 17741 17742 17743 17744 17745 17746 17747 17748 17749 17750 17751 17752 17753 17754 17755 17756 17757 17758 17759 17760 17761 17762 17763 17764 17765 17766 17767 17768 17769 17770 17771 17772 17773 17774 17775 17776 17777 17778 17779 17780 17781 17782 17783 17784 17785 17786 17787 17788 17789 17790 17791 17792 17793 17794 17795 17796 17797 17798 17799 17800 17801 17802 17803 17804 17805 17806 17807 17808 17809 17810 17811 17812 17813 17814 17815 17816 17817 17818 17819 17820 17821 17822 17823 17824 17825 17826 17827 17828 17829 17830 17831 17832 17833 17834 17835 17836 17837 17838 17839 17840 17841 17842 17843 17844 17845 17846 17847 17848 17849 17850 17851 17852 17853 17854 17855 17856 17857 17858 17859 17860 17861 17862 17863 17864 17865 17866 17867 17868 17869 17870 17871 17872 17873 17874 17875 17876 17877 17878 17879 17880 17881 17882 17883 17884 17885 17886 17887 17888 17889 17890 17891 17892 17893 17894 17895 17896 17897 17898 17899 17900 17901 17902 17903 17904 17905 17906 17907 17908 17909 17910 17911 17912 17913 17914 17915 17916 17917 17918 17919 17920 17921 17922 17923 17924 17925 17926 17927 17928 17929 17930 17931 17932 17933 17934 17935 17936 17937 17938 17939 17940 17941 17942 17943 17944 17945 17946 17947 17948 17949 17950 17951 17952 17953 17954 17955 17956 17957 17958 17959 17960 17961 17962 17963 17964 17965 17966 17967 17968 17969 17970 17971 17972 17973 17974 17975 17976 17977 17978 17979 17980 17981 17982 17983 17984 17985 17986 17987 17988 17989 17990 17991 17992 17993 17994 17995 17996 17997 17998 17999 18000 18001 18002 18003 18004 18005 18006 18007 18008 18009 18010 18011 18012 18013 18014 18015 18016 18017 18018 18019 18020 18021 18022 18023 18024 18025 18026 18027 18028 18029 18030 18031 18032 18033 18034 18035 18036 18037 18038 18039 18040 18041 18042 18043 18044 18045 18046 18047 18048 18049 18050 18051 18052 18053 18054 18055 18056 18057 18058 18059 18060 18061 18062 18063 18064 18065 18066 18067 18068 18069 18070 18071 18072 18073 18074 18075 18076 18077 18078 18079 18080 18081 18082 18083 18084 18085 18086 18087 18088 18089 18090 18091 18092 18093 18094 18095 18096 18097 18098 18099 18100 18101 18102 18103 18104 18105 18106 18107 18108 18109 18110 18111 18112 18113 18114 18115 18116 18117 18118 18119 18120 18121 18122 18123 18124 18125 18126 18127 18128 18129 18130 18131 18132 18133 18134 18135 18136 18137 18138 18139 18140 18141 18142 18143 18144 18145 18146 18147 18148 18149 18150 18151 18152 18153 18154 18155 18156 18157 18158 18159 18160 18161 18162 18163 18164 18165 18166 18167 18168 18169 18170 18171 18172 18173 18174 18175 18176 18177 18178 18179 18180 18181 18182 18183 18184 18185 18186 18187 18188 18189 18190 18191 18192 18193 18194 18195 18196 18197 18198 18199 18200 18201 18202 18203 18204 18205 18206 18207 18208 18209 18210 18211 18212 18213 18214 18215 18216 18217 18218 18219 18220 18221 18222 18223 18224 18225 18226 18227 18228 18229 18230 18231 18232 18233 18234 18235 18236 18237 18238 18239 18240 18241 18242 18243 18244 18245 18246 18247 18248 18249 18250 18251 18252 18253 18254 18255 18256 18257 18258 18259 18260 18261 18262 18263 18264 18265 18266 18267 18268 18269 18270 18271 18272 18273 18274 18275 18276 18277 18278 18279 18280 18281 18282 18283 18284 18285 18286 18287 18288 18289 18290 18291 18292 18293 18294 18295 18296 18297 18298 18299 18300 18301 18302 18303 18304 18305 18306 18307 18308 18309 18310 18311 18312 18313 18314 18315 18316 18317 18318 18319 18320 18321 18322 18323 18324 18325 18326 18327 18328 18329 18330 18331 18332 18333 18334 18335 18336 18337 18338 18339 18340 18341 18342 18343 18344 18345 18346 18347 18348 18349 18350 18351 18352 18353 18354 18355 18356 18357 18358 18359 18360 18361 18362 18363 18364 18365 18366 18367 18368 18369 18370 18371 18372 18373 18374 18375 18376 18377 18378 18379 18380 18381 18382 18383 18384 18385 18386 18387 18388 18389 18390 18391 18392 18393 18394 18395 18396 18397 18398 18399 18400 18401 18402 18403 18404 18405 18406 18407 18408 18409 18410 18411 18412 18413 18414 18415 18416 18417 18418 18419 18420 18421 18422 18423 18424 18425 18426 18427 18428 18429 18430 18431 18432 18433 18434 18435 18436 18437 18438 18439 18440 18441 18442 18443 18444 18445 18446 18447 18448 18449 18450 18451 18452 18453 18454 18455 18456 18457 18458 18459 18460 18461 18462 18463 18464 18465 18466 18467 18468 18469 18470 18471 18472 18473 18474 18475 18476 18477 18478 18479 18480 18481 18482 18483 18484 18485 18486 18487 18488 18489 18490 18491 18492 18493 18494 18495 18496 18497 18498 18499 18500 18501 18502 18503 18504 18505 18506 18507 18508 18509 18510 18511 18512 18513 18514 18515 18516 18517 18518 18519 18520 18521 18522 18523 18524 18525 18526 18527 18528 18529 18530 18531 18532 18533 18534 18535 18536 18537 18538 18539 18540 18541 18542 18543 18544 18545 18546 18547 18548 18549 18550 18551 18552 18553 18554 18555 18556 18557 18558 18559 18560 18561 18562 18563 18564 18565 18566 18567 18568 18569 18570 18571 18572 18573 18574 18575 18576 18577 18578 18579 18580 18581 18582 18583 18584 18585 18586 18587 18588 18589 18590 18591 18592 18593 18594 18595 18596 18597 18598 18599 18600 18601 18602 18603 18604 18605 18606 18607 18608 18609 18610 18611 18612 18613 18614 18615 18616 18617 18618 18619 18620 18621 18622 18623 18624 18625 18626 18627 18628 18629 18630 18631 18632 18633 18634 18635 18636 18637 18638 18639 18640 18641 18642 18643 18644 18645 18646 18647 18648 18649 18650 18651 18652 18653 18654 18655 18656 18657 18658 18659 18660 18661 18662 18663 18664 18665 18666 18667 18668 18669 18670 18671 18672 18673 18674 18675 18676 18677 18678 18679 18680 18681 18682 18683 18684 18685 18686 18687 18688 18689 18690 18691 18692 18693 18694 18695 18696 18697 18698 18699 18700 18701 18702 18703 18704 18705 18706 18707 18708 18709 18710 18711 18712 18713 18714 18715 18716 18717 18718 18719 18720 18721 18722 18723 18724 18725 18726 18727 18728 18729 18730 18731 18732 18733 18734 18735 18736 18737 18738 18739 18740 18741 18742 18743 18744 18745 18746 18747 18748 18749 18750 18751 18752 18753 18754 18755 18756 18757 18758 18759 18760 18761 18762 18763 18764 18765 18766 18767 18768 18769 18770 18771 18772 18773 18774 18775 18776 18777 18778 18779 18780 18781 18782 18783 18784 18785 18786 18787 18788 18789 18790 18791 18792 18793 18794 18795 18796 18797 18798 18799 18800 18801 18802 18803 18804 18805 18806 18807 18808 18809 18810 18811 18812 18813 18814 18815 18816 18817 18818 18819 18820 18821 18822 18823 18824 18825 18826 18827 18828 18829 18830 18831 18832 18833 18834 18835 18836 18837 18838 18839 18840 18841 18842 18843 18844 18845 18846 18847 18848 18849 18850 18851 18852 18853 18854 18855 18856 18857 18858 18859 18860 18861 18862 18863 18864 18865 18866 18867 18868 18869 18870 18871 18872 18873 18874 18875 18876 18877 18878 18879 18880 18881 18882 18883 18884 18885 18886 18887 18888 18889 18890 18891 18892 18893 18894 18895 18896 18897 18898 18899 18900 18901 18902 18903 18904 18905 18906 18907 18908 18909 18910 18911 18912 18913 18914 18915 18916 18917 18918 18919 18920 18921 18922 18923 18924 18925 18926 18927 18928 18929 18930 18931 18932 18933 18934 18935 18936 18937 18938 18939 18940 18941 18942 18943 18944 18945 18946 18947 18948 18949 18950 18951 18952 18953 18954 18955 18956 18957 18958 18959 18960 18961 18962 18963 18964 18965 18966 18967 18968 18969 18970 18971 18972 18973 18974 18975 18976 18977 18978 18979 18980 18981 18982 18983 18984 18985 18986 18987 18988 18989 18990 18991 18992 18993 18994 18995 18996 18997 18998 18999 19000 19001 19002 19003 19004 19005 19006 19007 19008 19009 19010 19011 19012 19013 19014 19015 19016 19017 19018 19019 19020 19021 19022 19023 19024 19025 19026 19027 19028 19029 19030 19031 19032 19033 19034 19035 19036 19037 19038 19039 19040 19041 19042 19043 19044 19045 19046 19047 19048 19049 19050 19051 19052 19053 19054 19055 19056 19057 19058 19059 19060 19061 19062 19063 19064 19065 19066 19067 19068 19069 19070 19071 19072 19073 19074 19075 19076 19077 19078 19079 19080 19081 19082 19083 19084 19085 19086 19087 19088 19089 19090 19091 19092 19093 19094 19095 19096 19097 19098 19099 19100 19101 19102 19103 19104 19105 19106 19107 19108 19109 19110 19111 19112 19113 19114 19115 19116 19117 19118 19119 19120 19121 19122 19123 19124 19125 19126 19127 19128 19129 19130 19131 19132 19133 19134 19135 19136 19137 19138 19139 19140 19141 19142 19143 19144 19145 19146 19147 19148 19149 19150 19151 19152 19153 19154 19155 19156 19157 19158 19159 19160 19161 19162 19163 19164 19165 19166 19167 19168 19169 19170 19171 19172 19173 19174 19175 19176 19177 19178 19179 19180 19181 19182 19183 19184 19185 19186 19187 19188 19189 19190 19191 19192 19193 19194 19195 19196 19197 19198 19199 19200 19201 19202 19203 19204 19205 19206 19207 19208 19209 19210 19211 19212 19213 19214 19215 19216 19217 19218 19219 19220 19221 19222 1922															

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substitución	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112314	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE	94	PAINE 154/69/13.8KV 56MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación en el voltaje		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	La Plataforma de Mantenimiento mayor al T-1 SE Paine. Reparación de filtraciones, reemplazo de válvulas y empaques eléctricos. *COMENTARIO ADICIONAL: Los consumos serán registrados desde subestaciones vecinas y redes MT. *COMENTARIO ADICIONAL: Los consumos serán registrados desde subestaciones vecinas y redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 00:00	17-11-24 23:59	03-11-24 06:19	17-11-24 14:10	
2024110995	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCCIEDAD TRANSMISORNA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	689	S/E FLORIDA	742	BA S/E FLORIDA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación en el voltaje	Trabajos previos a readecuación patio 110 KV, específicamente desmontaje estructura soporte existente en barra principal 110 KV.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en proyecto de reemplazo de interruptores en SE Florida por futura entrada en servicio de generadores Alfa Matagorda NUP7THA.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 00:00	03-11-24 08:00	02-11-24 23:59	03-11-24 07:51	
2024111824	Subestacion	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MAMPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	1777	S/E CENTRAL FLORIDA 2 (SCM)	655	T20 S/E CENTRAL FLORIDA 2 AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación en el voltaje	Por trabajos programados por STN SAESA en barra 110 KV de S/E Florida, se requiere abierto 52AS (HT1) para apertura de 52AS-1 (HT1-1).	Bajo riesgo. Trabajos ejecutados según procedimientos y en coordinación con Despacho SAESA y ENEL.	Trabajos coordinados con SAESA según SODI 04 SAESA-EPISA y con ENEL según SODI 04 ENEL-EPISA.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 07:55	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitudes	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110797	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPIROS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENACIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1,4	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	Riesgo bajo, por equipos detenidos.	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 08:00	04-11-24 08:00	03-11-24 10:18	04-11-24 07:08
2024113361	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA	1911	HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocanoma y sistema de refrigeración. Se requiere realizar limpieza de filtros y desgrasado por componentes de hardware industrial.	Bajo	Por aumento de sedimento arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocanoma y sistema de refrigeración. Se requiere realizar limpieza de filtros y desgrasado por componentes de hardware industrial.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		03-11-24 08:00	03-11-24 17:00	03-11-24 09:09	03-11-24 12:53
2024104517	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TABAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación 48	Unidad TGTAR indisponible por Desconexión del Transformador de Arranque 220/115/6,6 kV Apoyo a Trabajos A solicitud de Transelac por NUP 3533, Tendido y engrapado de conductores, cable de guarda OPGW entre Torre E 13 a Torre E 20, LAT 220 kV Tarapacá- Puerto Colihuan.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transelac.	—Otro consumo libre afectado (no encontrado en el menu Neomante): TMP (Terminal Marítimo) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá.	Libre	COMPASÍA DORLA INES DE COLLARUADU SCM	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024104175	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TABAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación 48	Unidad TGTAR indisponible por desconexión del transformador de Arranque 220/115/6,6 kV. en apoyo a trabajos Empresa CSE. por actividades de mantención es desconexión RUPF en Punto CSE Transmisión, Transformador 11,5/13,8/0 kV.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa CSE.	—Otro consumo libre afectado (no encontrado en el menu Neomante): TMP (Terminal Marítimo) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá.	Libre	COMPASÍA DORLA INES DE COLLARUADU SCM	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 07:00	03-11-24 15:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024104187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	378	TER TABAPACA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación 48	Unidad TGTAR indisponible por desconexión del Transformador de Arranque 220/115/6,6 kV. en apoyo a trabajos Empresa Transelac por actividades de Reemplazo de Viga y Pilar asociada a Pello IT2 y la Pello IT3 a ser desenchufados en S.O. Tarapacá.	Riesgos asociados a trabajos solicitados por la Empresa Transelac.	—Otro consumo libre afectado (no encontrado en el menu Neomante): TMP (Terminal Marítimo) - Pérdida estimada de Potencia: 0.7 MW. - Región de Tarapacá.	Libre	COMPASÍA DORLA INES DE COLLARUADU SCM	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 06:00	03-11-24 22:00	03-11-24 06:05	03-11-24 19:58
2024103138	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación 48	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-11-24 02:00	03-11-24 05:00	03-11-24 02:14	03-11-24 04:09
2024111828	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL, SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	6	HP EL RINCON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación 48	Por trabajos programados por STMA- SAESA, se produce indisponibilidad de barra de Limitación generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconexión de central Florida 2.	Bajo riesgos, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SAESA según SODI 04 SAESA EPSA y con ENEL según SODI 04 ENEL- EPSA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 09:05
2024111830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL, SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	193	HP FLORIDA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación 48	Por trabajos programados por STMA- SAESA, se produce indisponibilidad de barra de Limitación generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconexión de central Florida 2.	Bajo riesgos, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SAESA según SODI 04 SAESA EPSA y con ENEL según SODI 04 ENEL- EPSA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 10:29
2024111841	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL, SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Desconexión	Origen Externo	Programada	193	HP FLORIDA III		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación 48	Por trabajos programados por STMA- SAESA, se produce indisponibilidad de barra de Limitación generación 12 kV de central Florida y como consecuencia de necesidad de desconexión de central Florida 3.	Bajo riesgos, trabajos ejecutados según procedimientos.	Trabajos coordinados con SAESA según SODI 04 SAESA EPSA y con ENEL según SODI 04 ENEL- EPSA.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-11-24 00:00	03-11-24 08:30	03-11-24 00:17	03-11-24 10:08

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 20-11-2024 17:23:01																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 75																									
Total registros Línea: 19																									
Número	Tipos	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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202410537	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Atacama-Emeraldá, C1, Reemplazo de conductor Varo entre el Marco de línea y E180.	Bajo	Restricciones: L 220KV Atacama-Emeraldá, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeraldá, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Emeraldá, Torre 180 lado llegada bloqueo del jefe de faena instalación de tierras provisionales en circuito 1. 3 perillas (1 por fase). Subestación Emeraldá, Desconector de Línea. Bloqueo jefe de faena instalación de tierras provisionales en desconector. 3 perillas (1 por fase). Nota: trabajos coordinados con Transmetal.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:04	03-11-24 16:55
202411959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Pruebas de hidrofobicidad y fimpesa manual a equipos del Palla #11. Instalación de gornos chicos en cadenas de suspensión de líneas y reemplazo de varos. Nota: Equipos a limpiar, S2111, B9111-2, B9111-3, TC111, TP111 y cadenas del marco línea	Bajo	Restricciones: S/E Atacama: Pruebas de hidrofobicidad y fimpesa manual a equipos del Palla #11. Instalación de gornos chicos en cadenas de suspensión de líneas y reemplazo de varos. Nota: Equipos a limpiar, S2111, B9111-2, B9111-3, TC111, TP111 y cadenas del marco línea centralizada. Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV Atacama o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama o L 220KV Atacama-Emeraldá, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Delimitación de zona inmovilizada Se delimitará la zona de trabajos con conos y cadenas. Subestación Atacama. Puertas a tierras provisionales Se instalarán un total de 9 PAT provisionales de bloqueo según detalle Se instalarán 9 PAT de bloqueo según el siguiente detalle: se instalarán 3 PAT entre B911-1 y S211, 3 PAT en el puente entre el B911-3 y la barra de transferencia y 3 PAT en los PMS salida Línea	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 12:00	03-11-24 16:00	03-11-24 09:04	03-11-24 16:55
2024106467	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Línea 66 kV Enlace - Fibranova por faenas MPB de S/E Fibranova.	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, mantenimiento S/E Fibranova.	Asociado a SO 2024106154 MPB S/E Fibranova, PT 10005, 10052, 10073 control interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 09:00	03-11-24 18:00	03-11-24 08:34	03-11-24 18:11
2024105834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada Limitación (Doble Circuito), Estructurales): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024.	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024, OMI: 8272358 Restricciones: Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistón de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 17:40
2024105835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada Limitación (Doble Circuito), Estructurales): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024.	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales): E111-E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024, OMI: 8272358 Restricciones: Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistón de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 17:40
2024109249	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUILLOS 220KV	3592	LAGUNAS - PUQUILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 413) L 220 KV Lagunas - Puquillos PK 60+220, EST: 162 - EST: 165 220KV C1, EST: 165 - EST: 255 220KV C1, EST: 255 - EST: 345 220KV C1, EST: 345 - PUQUILLOS 220KV C1	Bajo	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 413) L 220 KV Lagunas - Puquillos PK 60+220, vano entre E2 Y E3 Y C2 L 220 KV Lagunas - Chalcocillo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, sellado, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: S212, S213 No reconectar Puquillos (Financés) S212 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024109279	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruces entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada.	Bajo	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruces entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: S22 No reconectar Geoglifos: S214, S215 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 04:47	03-11-24 21:00
2024109308	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruces entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada.	Bajo	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruces entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: S215 No reconectar Geoglifos: S211, S212 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024109339	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E12-E113, entre vanos E13-E114.	Bajo	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E12-E113, entre vanos E13-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E134-E149 (PK41-PK49 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S216 No reconectar Geoglifos: S215, S216 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024109369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E12-E113, entre vanos E13-E114.	Bajo	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E12-E113, entre vanos E13-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E134-E149 (PK41-PK49 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S216 No reconectar Geoglifos: S212, S213 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00
2024110959	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691	ENCUENTRO - EST. 346-220KV C1 3692 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 3693 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 2008 ENCUNTO - EST. 346 220KV C2 2009 EST. 346- EST. 399 220KV C2 2010 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Pavimentación entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489-E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro S218 - S219 y en S/E Encuentro: S213 - S214	No tiene consumo afectado		ninguno			03-11-24 08:00	03-11-24 20:00	03-11-24 07:33	03-11-24 19:36

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202410506	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuali, proyecto C20+Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - Limitación 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilde de ducto, soldadura curvado, revestimiento y bajada de tubería.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuali, proyecto C20+ Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilde de ducto, soldadura curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5232 No reconectar San Simón: 5234 y 5235 No reconectar (SodI RNE) Tap-Off N. Victoria: 5237 No reconectar (SodI RNE) Bloques de jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	
2024111392	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuali, proyecto C20+Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - Limitación 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilde de ducto, soldadura curvado, revestimiento y bajada de tubería.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuali, proyecto C20+ Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilde de ducto, soldadura curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5232 No reconectar Frontera: 5234 y 5235 No reconectar (SodI RNE) Bloques de jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	
2024108978	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLISQUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLISQUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecuten con precaución y personal calificado de LEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 en S/E Gallagülos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 08:40	03-11-24 17:47	
2024109218	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3395 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Obra Colihuali C20+ (SodI 413) (SodI 413) L 220 KV Lagunas-Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Colihuali C20+ (SodI 413) L 220 KV Lagunas - Puquitos PK 60+220, vano entre E2 Y E3 Y C3 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 5215 No reconectar Challacollo (Ferreños) 5215 No reconectar Bloques de jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 08:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:47	03-11-24 21:00	
2024107587	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PTV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083 1651	EST. 153 - TAP PLANTA ONDOS 110KV C1 EST. 89 - EST. 153 110KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Onda con línea Energizada -	Riesgos controlados , según procedimientos interno CSE	Retiro de reconexión automática : 52H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 07:00	03-11-24 17:06	03-11-24 07:09	03-11-24 16:37	
2024110152	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará reemplazo de Estructura N°160 y 168 de tramo LT 66KV El Monte - El Paico, con instalación desenergizada.	Riesgo Bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Los consumos de SE El Monte serán transferidos desde Palo B1 de SE Bajo Melipilla hacia Palo B3 de SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 06:00	03-11-24 18:00	03-11-24 05:39	03-11-24 15:27	
2024102468	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo de estructuras y trabajos de poda y roce en la franja de la LT.	Riesgo medio y controlado, según procedimiento de CSE Tc.	No estará afectación a clientes finales, los consumos serán transferidos por redes MT. Estos trabajos están relacionados con el mantenimiento preventivo del transformador N°1 de SE Loreto (SO 2024102466)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 05:00	03-11-24 18:00	03-11-24 06:36	03-11-24 17:46	
2024110953	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 2960	2960 2961	VOICACHAS - FLORIDA 110KV C1 VOICACHAS - FLORIDA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SAESA, en SE Florida: Se requiere apertura de circuitos N°1 y N°2 de LT 110 KV Florida Laja, solo en extremo Florida, Línea radial desde SE Alto Maipo y SE Quilhuasi. No hay consumos afectados. Motivo: Mantenimiento a Barra Principal en SE Florida.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión presente.	A solicitud de SAESA, en SE Florida: Se requiere apertura de circuitos N°1 y N°2 de LT 110 KV Florida Laja, solo en extremo Florida, Línea radial desde SE Alto Maipo y SE Quilhuasi. No hay consumos afectados. Motivo: Mantenimiento a Barra Principal en SE Florida.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-24 01:00	03-11-24 09:00	03-11-24 00:16	03-11-24 07:50	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., Compañía General de Electricidad S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004990

Solicitante:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Empresa:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ESMERALDA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - ESMERALDA 220/115/13.8 kV 65MVA 1 + UR

Nombre : ESMERALDA 220/115/13.8 kV 65MVA 1 + UR

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 07:00

Protección : Se investiga.

Interruptor : 52JT1

Consumo : 74 MW

Comentario : no hay.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción del 52JT1 en S/E Esmeralda, por causa que se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción del 52JT1 en S/E Esmeralda, por causa que se investiga.

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: S/E Esmeralda con 74 MW, Afecta 67.111 clientes.- (Los consumos de propiedad de CGESS/EE: Sur con 9.1 MW, Centro con 27 MW, TO Uribe con 26 MW y propiedad de STT de S/E Guardiamarina: 12 MW.)

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al coordinador eléctrico nacional, CGE, ENGIE, Transelec y personal de mantenimiento.

-Hechos Sucedidos: 02:01 hrs. se registra vía scada interrupción del 52JT1 en S/E Esmeralda, dejando sin energía barra 2 en S/E Guardiamarina. Se da aviso al coordinador eléctrico nacional, CGE, ENGIE, Transelec y personal de mantenimiento. 02:11 hrs. se abre 52HT1, 52H1, 52H2, 52H4 en S/E Esmeralda, por maniobras de recuperación desde Guardiamarina Mejillones, en coordinación con ENGIE y CGE. 02:18 hrs. se energiza en vacío la barra 110 kV en S/E Esmeralda. 02:28 hrs. se cierra 52H2 en S/E Esmeralda energizando S/E Centro y 02:41 hrs. cierre del 52H1 en S/E Esmeralda energizando S/E Sur.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 62 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 67111

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 62 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 67111

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 07:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 17:35

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004985

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SUR

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SUR 110 KV

Nombre : S/E SUR 110 KV

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:41

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 6 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión afectando los consumos de S/E Sur.
-**Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y despacho de STS.
-**Hechos Sucidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región :
Antofagasta / Clientes Afectados: 13198

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:41

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:41

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004986

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SUR

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SUR C18

Nombre : S/E SUR C18

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:56

Protección : .

Interruptor : 52C18 S/E Sur

Consumo : 3 MW

Comentario : Operación EDAC.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación por EDAC del interruptor 52C18 circuito Argentina de S/E Sur afectando los consumos del alimentador.
-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y despacho de STS.
-Hechos Succedidos: .
-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: 3 / Región :
Antofagasta / Clientes Afectados: 6675

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:56

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004988

Solicitante:

Cristian Ahumada Gómez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CENTRO 110KV BP

Nombre : BA S/E CENTRO 110KV BP

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:28

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 27 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión afectando los consumos de S/E Centro.
-**Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y despacho de STS.
-**Hechos Sucidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 27 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 45701

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:28

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:28

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004989

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA PORTADA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LA PORTADA 110KV BP

Nombre : BA S/E LA PORTADA 110KV BP

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:18

Protección : .

Interruptor : Barra 110KV S/E La Portada

Consumo : 11,5 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

PDS por falla aguas arribas en instalaciones de CGE Tx

Causas

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

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Pérdida de suministro por fallas aguas arriba de instalaciones de CGE Tx
- Elemento:** Se investiga
- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga
- Operación de los interruptores:** Se investiga

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión afectando los consumos de S/E La Portada.
- Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y despacho de STS.
- Hechos Succedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 25747

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:18

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004991

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E URIBE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E URIBE 110KV BP

Nombre : BA S/E URIBE 110KV BP

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 18:00

Protección : .

Interruptor : Barra 110KV

Consumo : 27 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

PDS por falla aguas arribas en instalaciones de CGE Tx

Causas

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

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Pérdida de suministro por fallas aguas arribas de instalaciones de CGE Tx
- Elemento:** Se investiga
- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga
- Operación de los interruptores:** Se investiga

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión afectando los consumos de S/E Uribe.
- Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con el CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y despacho de STS.
- Hechos Succedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 599
RELIABLE NUEVA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 23 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1
ENORCHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1
SQM SALAR S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 05:36

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004992

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E URIBE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E URIBE H2

Nombre : S/E URIBE H2

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 05:36

Protección : Distancia (21): Zona 1, -53,66 km desde Uribe

Interruptor : 52H2

Consumo : 0 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se investiga
- Elemento:** Se investiga
- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga
- Operación de los interruptores:** Se investiga

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada interruptor 52H2 S/E Uribe, coincidente con la pérdida de suministro de la barra 110KV S/E Uribe por la desconexión forzada del interruptor 52JT1 S/E Esmeralda (STN)
- Acciones Inmediatas:** Interrogación de protección de manera local y normalización de la instalación en coordinación con CDC y C.C STN
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 05:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 05:36

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004987

Solicitante:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E GUARDIAMARINA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E GUARDIAMARINA 110KV BP2

Nombre : BA S/E GUARDIAMARINA 110KV BP2

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:18

Protección : Sin energía

Interruptor : Barra 2

Consumo : 12 MW de CGE

Comentario : S/E La Portada, propiedad de CGE con 12 MW.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción del 52JT1 en S/E Esmeralda, por causa que se investiga, deja sin energía barra 2 en S/E Guardiamarina.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Interrupción del 52JT1 en S/E Esmeralda, por causa que se investiga, deja sin energía barra 2 en S/E Guardiamarina.

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Afecta los consumos de S/E La Portada con 12 MW, propiedad de CGE.

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al coordinador eléctrico nacional, CGE, ENGIE, personal de mantenimiento.

-Hechos Sucidos: 02:01 hrs. se registra vía scada sin energía barra 2 en S/E Guardiamarina, debido a la interrupción del 52JT1 en S/E Esmeralda. Se da aviso al coordinador eléctrico nacional, CGE, ENGIE, personal de mantenimiento. 02:18 hrs. cierre del 52HS previa coordinación con ENGIE y CGE para energizar barra 2 en S/E Guardiamarina y se recuperar los consumos de S/E La Portada, desde S/E Mejillones.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 45962

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:18

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005034

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:28

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 27 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Fallas aguas arriba del sistema de distribución cge

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 ANTE FALLAS EXTERNAS
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico:
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión afectando los consumos de S/E Centro
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 27 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 45701

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:28

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:28

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005036

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA PORTADA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:18

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 11.5

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba de sistema de distribución CGE

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión afectando los consumos de S/E La Portada.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

 afecta SCCC:

No

 afecta Medidores:

No

 afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 25747

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:18

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005037

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SUR

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:41

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 6 W

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Fallas aguas arriba del sistema de distribución CGE.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: CGE no se pronuncia por fallas externas
-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

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 13196

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:41

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:41

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005038

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SUR

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 02:56

Protección : -

Interruptor : S/E Sur - 52C18

Consumo : 3 MW

Comentario : -

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Fallas aguas arriba del sistema de distribución CGE.

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 por fallas externas
- Elemento:**
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** Operación por EDAC del interruptor 52C18 circuito Argentina de S/E Sur afectando los consumos del alimentador.
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidados:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 6675

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 02:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 02:56

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024004995

Solicitante:

SQM SALAR S.A.

Empresa:

SQM SALAR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ACCESO NORTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E ACCESO NORTE H1

Nombre : S/E ACCESO NORTE H1

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 05:55

Protección : No hay indicación

Interruptor : 52H1

Consumo : 24 MW

Comentario : Perdida de consumo de 24 MW por falla en instalaciones de terceros. Queda sin tensión subestación Acceso Norte en 110 KV.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de terceros deja sin tensión subestación Acceso Norte.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla en instalaciones de terceros deja sin tensión subestación Acceso Norte en 110 KV

-Elemento: Queda sin tensión 52H1 en subestación Acceso Norte 110 KV.

-Fenómeno Eléctrico: Perdida de tensión en subestación Acceso Norte en 110 KV por falla en instalaciones de terceros.

-Operación de los interruptores: No opera por baja tensión.

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de consumo de 24 MW por falla en instalaciones de terceros. Queda sin tensión subestación Acceso Norte en 110 KV.

-Acciones Inmediatas: Se notifica al CEN, se coordina con COT de CGE y ENOR, se coordina con clientes y se reúnen mas antecedentes de la falla.

-Hechos Sucridos: A las 02:01 hrs se produce el desprendimiento de 24 MW de carga en S/E Acceso Norte. El CEN informa que hubo una apertura del interruptor 52JT1 S/E Esmeralda el cual deja sin suministro a S/E Uribe. A las 05:36 hrs se normaliza L. 110kV Uribe - Uribe Solar. CEN autoriza la normalización de la instalación y consumos de S/E Acceso Norte. A las 05:44 hrs se cierra interruptor 52H1 de S/E Acceso Norte. A las 05:50 hrs se cierra interruptor 52HT1 de S/E Carbonato. A las 05:52 hrs se cierra interruptor 52ET1 de S/E Carbonato. A las 05:55 se cierran los interruptores 52E3, 52E4, 52E5 y 52E6, quedando la instalación normalizada.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En análisis.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

SQM SALAR S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 24 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 05:55

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 05:55

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2024005021

Solicitante:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Empresa:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PFV URIBE SOLAR

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa debido a desconexión forzada del 52JT1 de S/E Esmeralda por presencia de humedad en la caja de control.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada del Transformador 1 de S/E Esmeralda debido a presencia de humedad en la caja de control propiedad de tercero

-Elemento: Desconexión de la unidad generadora PFV Uribe Solar.

-Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión en punto de inyección de la central PFV Uribe Solar producto de falla externa.

-Operación de los interruptores: No hay operación de interruptores debido a que no está habilitada la operación de la función 27 en el sistema de protecciones.

Observaciones:

-Observaciones: Previo al evento de falla la PFV Uribe Solar se encontraba fuera de servicio debido a la ausencia de recurso solar.

-Acciones Inmediatas: Se consulta con CGE Transmisión por ausencia de tensión en S/E Uribe y se informa a operador y CDC evento de falla en la PFV Uribe Solar

-Hechos Sucedidos: A las 02:01 se produce la desconexión forzada del 52JT1 de S/E Esmeralda debido a presencia de humedad en bornera del tablero de control dejando sin presencia de tensión el punto de inyección de PFV Uribe Solar, al momento de la falla la PFV Uribe Solar se encontraba fuera de servicio debido a ausencia de recurso solar y sin operación de equipos de S/E Uribe Solar. A las 02:07 CC Enor consulta con CGE Tx por eventos en subestación Uribe, debido a ausencia de tensión en PFV Uribe Solar, Operador de CGE informa de manera preliminar evento de falla en la S/E Esmeralda. A las 02:09 CC Enor informa a CDC evento de falla externa que deja sin tensión subestación Uribe Solar. A las 02:24 CC Enor informa a operador evento de falla y se informa que no hay operación de equipos en S/E Uribe Solar y se coordina maniobras de apertura de equipos previos al proceso de normalización. A las 02:40 abierto 52E1, 52E2, 52E3 en S/E Uribe Solar, A las 02:41 abierto 52E4, 52E5, 52E6, 52ET1 y 52H1 en S/E Uribe Solar. maniobras previas a la normalización de la falla. A las 05:36 operador CGE Tx informa a CC Enor cerrado el 52H2 de S/E Uribe e informa que falla ya fue normalizada, CC Enor informa que ya se visualiza presencia de tensión. A las 05:38 CDC autoriza la normalización de la S/E Uribe Solar y PFV Uribe Solar. A las 05:45 CC Enor informa a operador de S/E Uribe Solar que ya se tiene presencia de tensión en la S/E Uribe Solar y que se procederá a normalizar las instalaciones. A las 05:47 cerrado 52H1 en S/E Uribe Solar. A las 05:48 cerrado 52ET1 en S/E Uribe Solar. A las 05:52 cerrado 52E1, 52E2, 52E y 52E4 en S/E Uribe Solar. A las 05:53 cerrado 52E5 y 52E6 en S/E Uribe Solar. A las 06:32 Cerrado 52F7 en S/E Uribe Solar.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay por parte de PFV Uribe Solar debido a falla externa.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay por parte de PFV Uribe Solar debido a falla externa.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 05:53

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 05:53

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2024005022

Solicitante:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Empresa:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

URIBE - URIBE SOLAR 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - URIBE - ACCESO NORTE 110KV C1

Nombre : URIBE - ACCESO NORTE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 05:53

Protección : No hay

Interruptor : 52H3 Uribe

Consumo : 24 MW (SQM Carbonato)

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ACCESO NORTE - URIBE SOLAR 110KV C1

Nombre : ACCESO NORTE - URIBE SOLAR 110KV C1

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 05:53

Protección : No hay

Interruptor : Sin operación de 52H1 Uribe Solar.

Consumo : 0

Comentario : .

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa debido a desconexión forzada del 52JT1 de S/E Esmeralda por presencia de humedad en la caja de control.

Causas

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

-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada del Transformador 1 de S/E Esmeralda debido a presencia de humedad en la caja de control propiedad de tercero
-Elemento: Línea Uribe- Acceso Norte- Uribe Solar.
-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión de referencia debido a falla aguas arriba.
-Operación de los interruptores: Sin operación de interruptores.

Observaciones:

-Observaciones: Previo al evento de falla la línea se encontraba con un consumo de 24 MW correspondientes a consumos de Faenas de SQM que conectan a S/E Acceso Norte.
-Acciones Inmediatas: Se consulta con CGE Transmisión por ausencia de tensión en S/E Uribe y se informa a operador y CDC evento de falla en la PFV Uribe Solar
-Hechos Sucidos: : A las 02:01 se produce la desconexión forzada del 52JT1 de S/E Esmeralda debido a presencia de humedad en bornera del tablero de control dejando sin presencia de tensión el punto de inyección de PFV Uribe Solar, al momento de la falla la PFV Uribe Solar se encontraba fuera de servicio debido a ausencia de recuro solar y sin operación de equipos de S/E Uribe Solar. A las 02:07 CC Enor consulta con CGE Tx por eventos en subestación Uribe, debido a ausencia de tensión en PFV Uribe Solar, Operador de CGE informa de manera preliminar evento de falla en la S/E Esmeralda. A las 02:09 CC Enor informa a CDC evento de falla externa que deja sin tensión subestación Uribe Solar. A las 02:24 CC Enor informa a operador evento de falla y se informa que no hay operación de equipos en S/E Uribe Solar y se coordina maniobras de apertura de equipos previos al proceso de normalización. A las 02:40 abierto 52E1, 52E2, 52E3 en S/E Uribe Solar, A las 02:41 abierto 52E4, 52E5, 52E6, 52ET1 y 52H1 en S/E Uribe Solar. maniobras previas a la normalización de la falla. A las 05:36 operador CGE Tx informa a CC Enor cerrado el 52H2 de S/E Uribe e informa que falla ya fue normalizada, CC Enor informa que ya se visualiza presencia de tensión. A las 05:38 CDC autoriza la normalización de la S/E Uribe Solar y PFV Uribe Solar. A las 05:45 CC Enor informa a operador de S/E Uribe Solar que ya se tiene presencia de tensión en la S/E Uribe Solar y que se procederá a normalizar las instalaciones. A las 05:47 cerrado 52H1 en S/E Uribe Solar.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay por parte de Uribe Solar debido a falla externa.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay por parte de Uribe Solar debido a falla externa.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

SQM SALAR S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 24 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 05:53

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 05:47

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005023

Solicitante:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Empresa:

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E URIBE SOLAR

Falla Sobre:

compensador

Elementos

Tipo: compensadores_activos - CA S/E URIBE SOLAR F7 [EN_REVISION]

Nombre : CA S/E URIBE SOLAR F7 [EN_REVISION]

Fecha Perturbacion : 03-11-2024 02:01

Fecha Normaliza : 03-11-2024 06:32

Protección : Baja tensión

Interruptor : 52E7

Consumo : 0

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa debido a desconexión forzada del transformador 1 de S/E Esmeralda por presencia de humedad en la caja de control.

Causas

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

-Elemento: Celdas

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión forzada del Transformador 1 de S/E Esmeralda debido a presencia de humedad en la caja de control propiedad de tercero

-Elemento: Desconexión de la compensador activo BESS Uribe Solar.

-Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión en punto de inyección de la central BESS Uribe Solar producto de falla externa.

-Operación de los interruptores: Sin operación de interruptores.

Observaciones:

-Observaciones: Previo al evento de falla la BESS Uribe Solar se encontraba fuera de servicio debido a que ya se había realizado su ciclo de descarga.

-Acciones Inmediatas: Se consulta con CGE Transmisión por ausencia de tensión en S/E Uribe y se informa a operador y CDC evento de falla en la BESS Uribe Solar

-Hechos Sucidos: A las 02:01 se produce la desconexión forzada del 52JT1 de S/E Esmeralda debido a presencia de humedad en bornera del tablero de control dejando sin presencia de tensión el punto de inyección de PFV Uribe Solar, al momento de la falla la PFV Uribe Solar se encontraba fuera de servicio debido a ausencia de recuro solar y sin operación de equipos de S/E Uribe Solar. A las 02:07 CC Enor consulta con CGE Tx por eventos en subestación Uribe, debido a ausencia de tensión en PFV Uribe Solar, Operador de CGE informa de manera preliminar evento de falla en la S/E Esmeralda. A las 02:09 CC Enor informa a CDC evento de falla externa que deja sin tensión subestación Uribe Solar. A las 02:24 CC Enor informa a operador evento de falla y se informa que no hay operación de equipos en S/E Uribe Solar y se coordina maniobras de apertura de equipos previos al proceso de normalización. A las 02:40 abierto 52E1, 52E2, 52E3 en S/E Uribe Solar, A las 02:41 abierto 52E4, 52E5, 52E6, 52ET1 y 52H1 en S/E Uribe Solar. maniobras previas a la normalización de la falla. A las 05:36 operador CGE Tx informa a CC Enor cerrado el 52H2 de S/E Uribe e informa que falla ya fue normalizada, CC Enor informa que ya se visualiza presencia de tensión. A las 05:38 CDC autoriza la normalización de la S/E Uribe Solar y PFV Uribe Solar. A las 05:45 CC Enor informa a operador de S/E Uribe Solar que ya se tiene presencia de tensión en la S/E Uribe Solar y que se procederá a normalizar las instalaciones. A las 05:47 cerrado 52H1 en S/E Uribe Solar. A las 05:48 cerrado 52ET1 en S/E Uribe Solar. A las 05:52 cerrado 52E1, 52E2, 52E y 52E4 en S/E Uribe Solar. A las 05:53 cerrado 52E5 y 52E6 en S/E Uribe Solar. A las 06:32 Cerrado 52F7 en S/E Uribe Solar.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay por parte de BESS Uribe Solar debido a falla externa.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay por parte de BESS Uribe Solar debido a falla externa.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2024 02:01

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2024 06:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

03-11-2024 06:32

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transemel S.A., CGE Transmisión S.A., Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A., Compañía General de Electricidad S.A., SQM Salar S.A. y Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION 52JT1 S/E ESMERALDA
03 de noviembre de 2024

N° Informe CEN	2024004990		
Fecha de envío	11/11/2024	Hora	18:15
Realizó:	Benjamín Urrutia Ayamante		
Revisó:	Rodrigo Guerrero		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina		

1. Coordinado afectado

Propietario	Empresa de Transmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A.
RUT Propietario	96.893.220-9
Representante legal	Rodrigo Guerrero.
Dirección legal	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Esmeralda		
Ubicación instalación afectada	Antofagasta, región de Antofagasta		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	220/110 kV
Fecha inicio falla	03/11/2024	Hora	2:01
Fecha fin falla	03/11/2024	Hora	5:32
Duración	3 horas y 31 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Antofagasta	ID	02101
Fenómeno físico	Falla en sistema de protección o control	Código	OPE26
Elemento	Sistema protecciones	Código	PR12
Fenómeno eléctrico	Discrepancia de polos	Código	-
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Pérdida de aislación en circuito de control asociado a la protección por discrepancia de polos del interruptor 52JT1		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Interno		

4. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Segmento	Hora desconexión	Hora normalización
52JT1 – S/E Esmeralda	Zonal	2:01	17:35

5. Instalaciones de Gx afectadas

Central	Línea	Generación afectada [MW]	Hora Desconexión	Hora Normalización	Propietario
No hay	-	-	-	-	-

6. Protecciones operadas

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
Discrepancia de polos	Esmeralda	52JT1	- (*)

(*) Protección interna del interruptor 52JT1

7. Pérdida de potencia

Paño	Línea Tx asociada	Subestación	Potencia [MW]	Hora pérdida de suministro	Hora recuperación
H1	Esmeralda – Sur	Esmeralda	9,1	2:01	2:41 (*)
H2	Esmeralda – Centro	Esmeralda	26,93	2:01	2:28 (**)
H3	Esmeralda – Guardiamarina	Esmeralda	12,15	2:01	2:18 (***)
H4	Esmeralda – Uribe	Esmeralda	26,54	2:01	5:32 (****)
Total			74,72		

(*) Horario de energización de S/E Sur desde S/E Guardiamarina

(**) Horario de energización de S/E Centro desde S/E Guardiamarina

(***) Horario de energización de S/E Guardiamarina (Barra 110 kV N°2) y S/E La Portada desde S/E Guardiamarina (Barra 110 kV N°1)

(****) Horario de energización de S/E Uribe desde T.O. Uribe

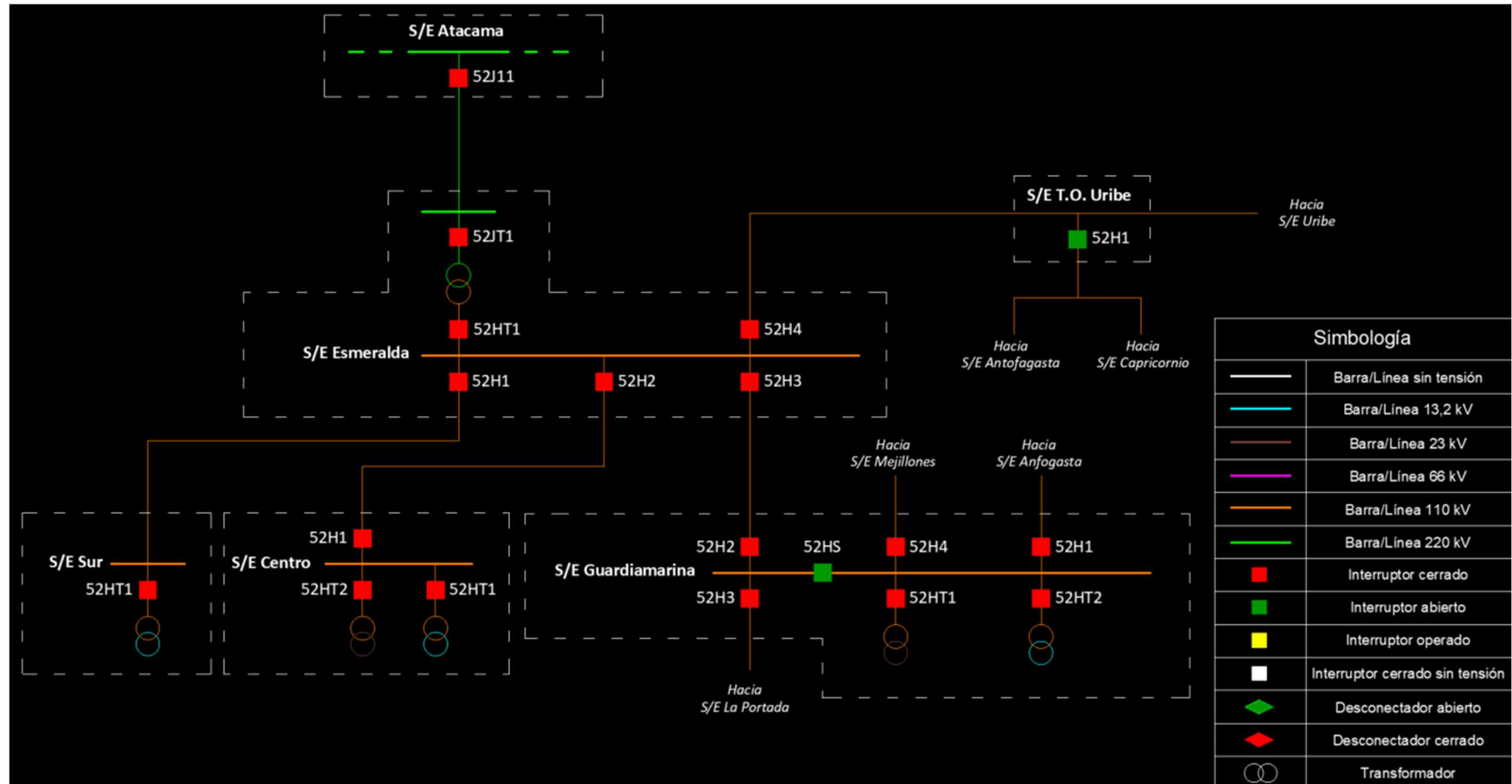
8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA

- No se registran eventos SCADA de S/E Esmeralda y T.O. Uribe

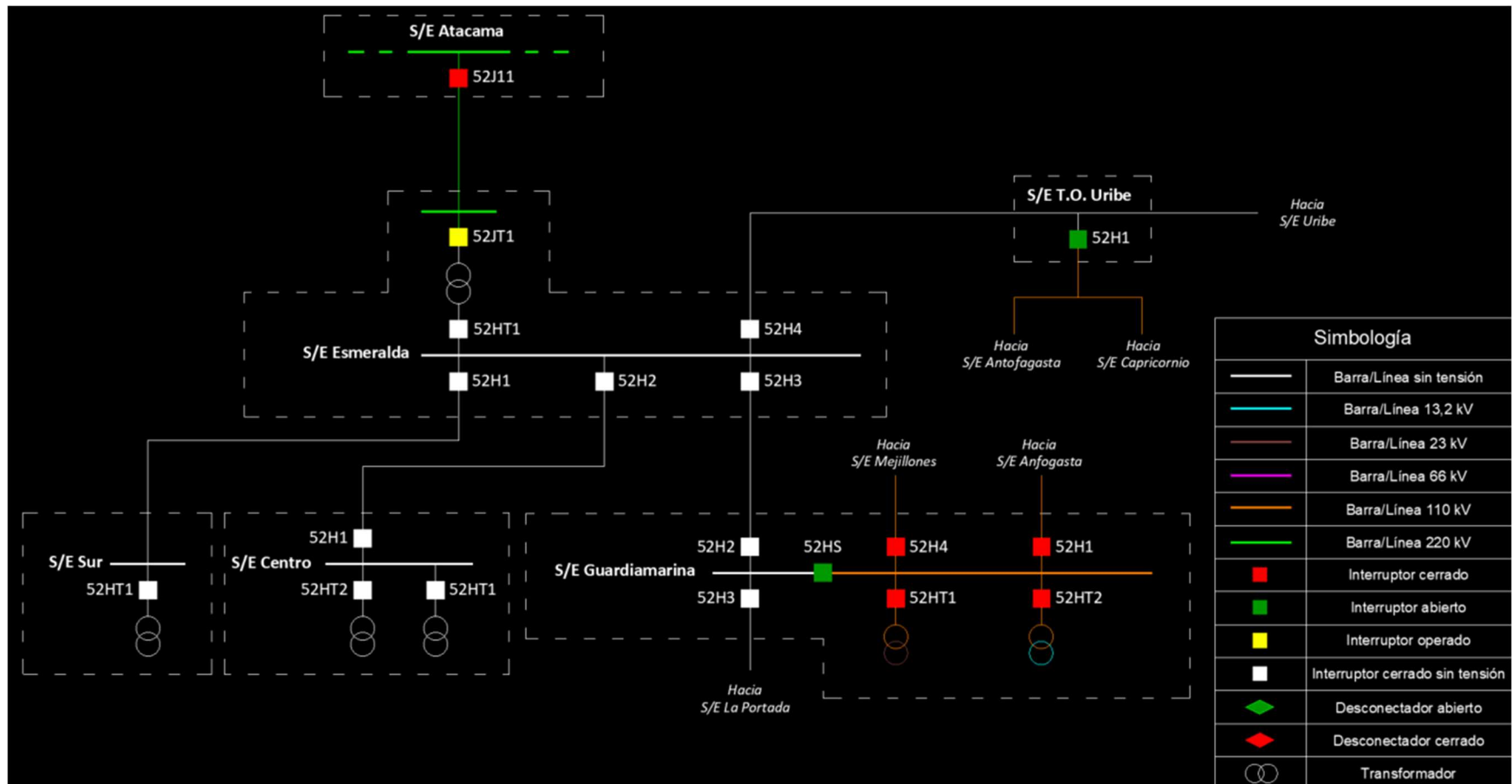
9. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
2:01	Interrupcion 52JT1 S/E Esmeralda. Se afectan los consumos de S/E Sur, Centro, Uribe y La Portada.
2:02	Se da aviso al CDC del Coordinador y a CGE.
2:03	Se da aviso a personal de mantenimiento.
2:08	Se solicita al CDC tomar consumos de S/E La Portada cerrando acoplador 52HS en S/E Guardiamarina.
2:11	Apertura del 52HT1 de S/E Esmeralda.
2:12	Apertura del 52H1 de S/E Esmeralda.
2:12	Apertura del 52H2 de S/E Esmeralda.
2:13	Apertura del 52H4 de S/E Esmeralda.
2:18	Cierre del 52HS de S/E Guardiamarina. Se energiza S/E La Portada y barra 110 kV de S/E Esmeralda.
2:22	Se le solicita a CGE Apertura del 52HT1 y 52HT2 de S/E Centro.
2:27	CGE Confirma apertura del 52HT1 y 52HT2 de S/E Centro.
2:28	Cierre del 52H2 de S/E Esmeralda. Energizada S/E Centro.
2:34	CGE Informa cerrados 52HT1 y 52HT2 de S/E Centro.
2:41	Cierre del 52H1 de S/E Esmeralda. Se energiza S/E Sur.
4:46	Personal de mantenimiento informa su llegada a S/E T.O. Uribe.
4:50	CDC Solicita que personal de mantenimiento se dirija a S/E Esmeralda.
5:06	CDC Solicita que personal de mantenimiento se dirija a S/E T.O. Uribe.
5:25	Cierre del 89H1-1 de S/E T.O. Uribe.
5:32	Cierre del 52H1 de S/E T.O. Uribe. Se energiza S/E Uribe.
6:36	Cierre del 52H4 de S/E Esmeralda a solicitud del CDC.
6:37	Apertura del 52H2 de S/E Guardiamarina a solicitud del CDC.
9:56	Intento de cierre sin éxito del 52JT1 de S/E Esmeralda.
9:56	A solicitud del CDC se adelanta desconexión del paño JT1 de S/E Esmeralda (SD 2024110275).
10:00	Personal de mantenimiento inicia con la revisión y normalización del paño JT1 de S/E Esmeralda.
15:38	Personal de mantenimiento finaliza con la revisión y normalización del paño JT1 de S/E Esmeralda.
16:46	Transelec informa finalizados trabajos programados asociados a SD 2024110275
17:00	Se realizan pruebas de apertura y cierre del 52JT1 de S/E Esmeralda exitosos.
17:33	Cierre del 52HT1 de S/E Esmeralda en coordinación con Engie y Transelec.
17:35	Cierre del 52JT1 de S/E Esmeralda en coordinación con Engie y Transelec.
17:38	Transelec informa cierre del 52J11 de S/E Atacama.
17:55	Apertura del 52H1 de S/E T.O. Uribe en coordinación con Engie.
17:59	Cierre del 52H2 de S/E Guardiamarina.
18:00	Apertura del 52HS de S/E Guardiamarina. Se normaliza topología.

10. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



10.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:





11. Análisis de la actuación de protecciones y control.

- Ver Anexo N°1 Informe de mantenimiento

12. Acciones correctivas

- Empresa de Transmisión eléctrica Transemel el día 03-11-24 bajo permiso de trabajo de curso forzoso realizó el reemplazo de las borneras asociadas al circuito de protección por discrepancia de polos del interruptor 52JT1.

13. Antecedentes y probatorios

13.1 Mantenciones de los últimos 24 meses del equipo que produce la falla.

- Ver Anexo N°1 Historial de mantenimientos

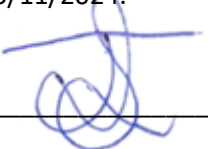
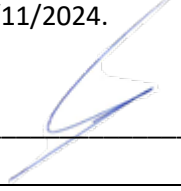
13.2 Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).

- Ver Anexo N°1 Informe de mantenimiento



Antofagasta, noviembre de 2024

- **Cliente:** Transemel.
- **Actividad:** Análisis de protecciones por Interrupción 52JT1 en Subestación Esmeralda.
- **Instalaciones:** Subestación Esmeralda.
- **Fecha de ejecución:** 03/11/2024.
- **N° de documento:**

Realizado por	Revisado por	Aprobación STN
Nombre: Diego Miranda	Nombre: Carlos Acevedo.	Nombre: Belfor Psijas.
Cargo: Ingeniero en Protecciones	Cargo: Supervisor Eléctrico.	Cargo: Administrador de contrato.
Fecha: 05/11/2024.	Fecha: 05/11/2024.	Fecha: 05/11/2024.
Firma: 	Firma: 	Firma: 

Índice

1.	introducción	1
2.	Objetivo	1
3.	Alcance	1
4.	Ubicación	1
5.	Recursos asignados	1
5.1.	Personal	1
5.2.	Maquinaria y vehículos	1
6.	Análisis del incidente	2
7.	Circuito discrepancia de polos. (Discordancia de polos)	2
8.	Oscilografía referencial.	3
9.	Registro fotográfico controlador C30-2	3
10.	Registro de eventos de C30-2.	4
11.	Entrada P3a C30-2.	5
12.	Conclusiones:	5
13.	Reparaciones	5

1. introducción

En el presente informe se detallará el análisis de falla por interrupción 52JT1, la ubicación de la subestación, así también los recursos aportados.

2. Objetivo

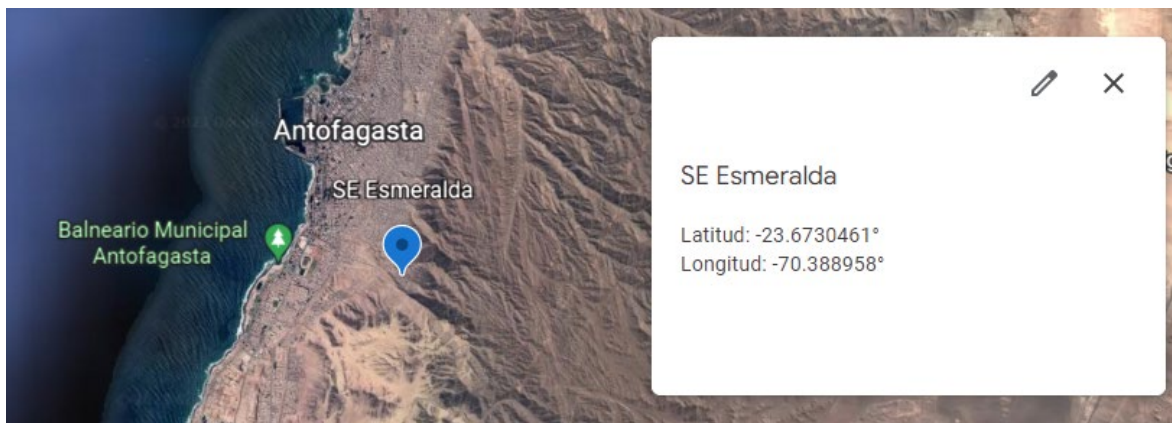
Realizar el análisis de protección por interrupción 52JT1 en subestación Esmeralda.

3. Alcance

El alcance de esta actividad es realizar el análisis del incidente por interrupción 52JT1.

4. Ubicación

La instalación se encuentra en la ciudad de Antofagasta, con coordenadas latitud: -23.6730461°, Longitud: -70.388958°.



5. Recursos asignados

5.1. Personal

Cantidad	Descripción
1	Ingeniero en Protecciones
1	Técnicos Eléctricos

5.2. Maquinaria y vehículos

Cantidad	Descripción
1	camioneta

6. Análisis del incidente

El incidente comenzó el 03 de noviembre a las 02:01 am, cuando el personal de operación y monitoreo de la Subestación Esmeralda detectó la apertura del interruptor 52JT1 del paño 220 kV, lo que afectó la alimentación de Banco de Autotransformadoras 1. Al confirmarse la falla, el primer paso fue aislar el interruptor 52JT1 para evitar daños adicionales. Posteriormente, se realizó una inspección detallada del interruptor para identificar la causa del problema.

Durante la inspección, se verificaron los sistemas de protección, control y comunicación de la subestación, donde se detectó una alarma por discrepancia de polos en el controlador N°2 (GE C30-2).

- Relé protección de distancia D60 sin registro de TRIP.
- Relé protección diferencial T60 sin registro de TRIP.
- Relé protección sobre corriente F35 sin registro de TRIP.
- Controlador C30-1 con evento de discrepancia de polos.
 - Operación indeseada de la función discrepancia de polos.

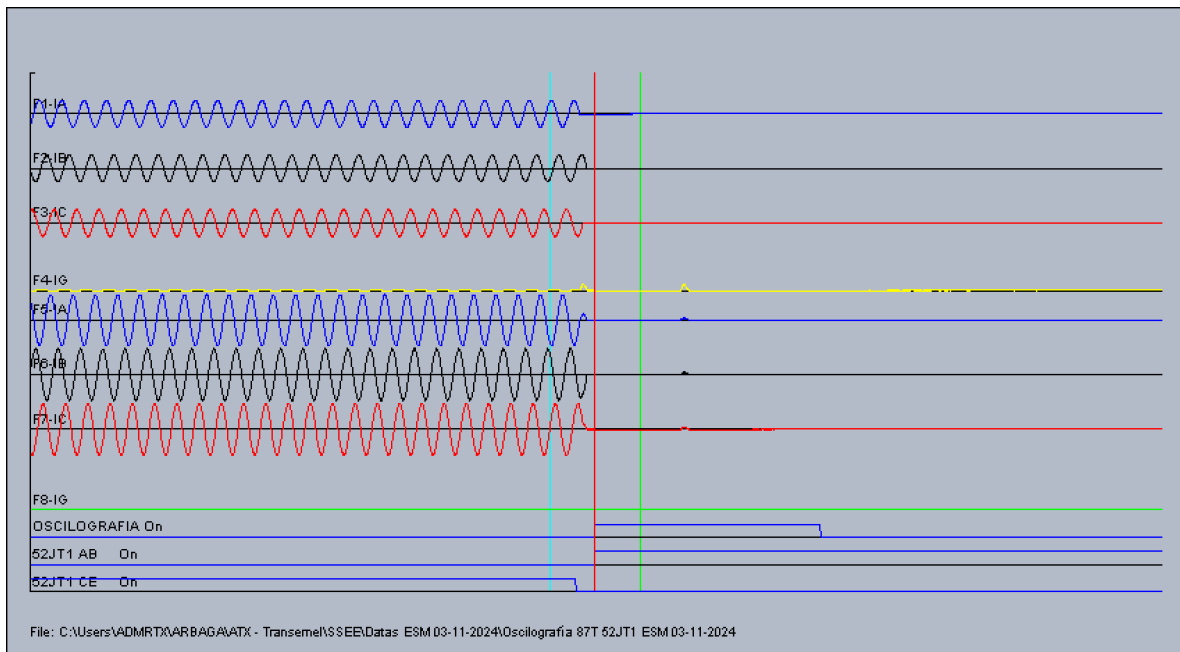
7. Circuito discrepancia de polos. (Discordancia de polos)

La filosofía de control y protecciones tiene definido que la función de discrepancia de polos se encuentra ubicada en la caja resumen del interruptor.



8. Oscilografía referencial.

Protección diferencial al cambio de estado registra oscilografía que evidencia el estado correcto del circuito de potencia al instante del evento de apertura indeseada.



9. Registro fotográfico controlador C30-2

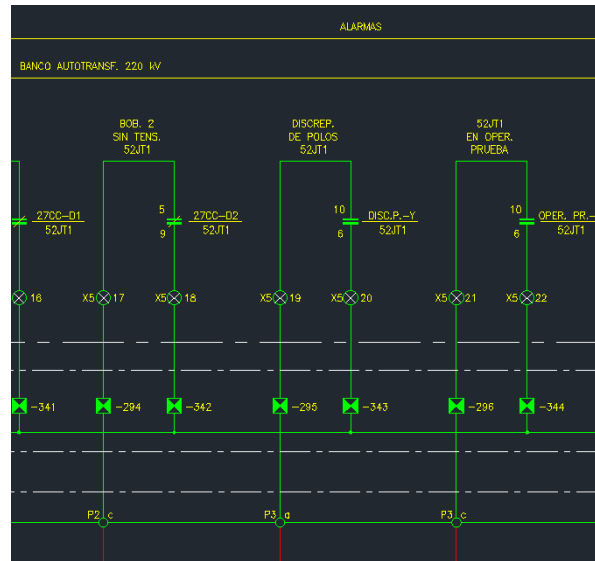


10. Registro de eventos de C30-2.

Event Number	Date/Time	Cause	Data
4485617	Nov 05 2024 12:02:59.739393	H4 79 DESH On	
4485616	Nov 05 2024 12:02:59.247393	H4 79 HAB Off	
4485615	Nov 04 2024 18:26:58.256122	H4 79 HAB On	
4485614	Nov 04 2024 18:26:57.746108	H4 79 DESH Off	
4485613	Nov 04 2024 11:26:19.799545	H4 79 DESH On	
4485612	Nov 04 2024 11:26:19.307541	H4 79 HAB Off	
4485611	Nov 03 2024 21:23:43.816066	H2 79 HAB On	
4485610	Nov 03 2024 21:23:34.357913	H1 79 HAB On	
4485609	Nov 03 2024 21:08:06.243833	H4 79 HAB On	
4485608	Nov 03 2024 21:08:05.733816	H4 79 DESH Off	
4485607	Nov 03 2024 21:06:05.377295	CTBC-S43-AUT On	
4485606	Nov 03 2024 21:06:05.369794	CTBC-S43-MAN Off	
4485605	Nov 03 2024 20:43:40.770764	SA-EMER-SERV Off	
4485604	Nov 03 2024 20:38:30.497014	SA-41-1-CE On	
4485603	Nov 03 2024 20:38:30.494514	SA-41-1-AB Off	
4485602	Nov 03 2024 20:38:27.154321	SA-41-2-AB On	
4485601	Nov 03 2024 20:38:27.152821	SA-41-2-CE Off	
4485600	Nov 03 2024 20:28:07.887412	SA-41-2-CE On	
4485599	Nov 03 2024 20:28:07.885912	SA-41-2-AB Off	
4485598	Nov 03 2024 20:28:03.387212	SA-41-1-AB On	
4485597	Nov 03 2024 20:28:03.385712	SA-41-1-CE Off	
4485596	Nov 03 2024 20:26:12.198209	SA-41-1-CE On	
4485595	Nov 03 2024 20:26:12.195709	SA-41-1-AB Off	
4485594	Nov 03 2024 20:26:08.850960	SA-41-2-AB On	
4485593	Nov 03 2024 20:26:08.849957	SA-41-2-CE Off	
4485592	Nov 03 2024 14:01:00.073168	52JT1 POLOS Off	
4485591	Nov 03 2024 14:01:00.068172	52JT1 POLOS On	
4485590	Nov 03 2024 14:01:00.064170	52JT1 POLOS Off	
4485589	Nov 03 2024 14:00:59.398096	52JT1 POLOS On	
4485588	Nov 03 2024 13:58:01.123361	52JT1 POLOS Off	
4485587	Nov 03 2024 13:58:00.351831	52JT1 POLOS On	
4485586	Nov 03 2024 13:57:52.945300	52JT1 POLOS Off	
4485585	Nov 03 2024 13:57:52.931797	52JT1 POLOS On	
4485584	Nov 03 2024 13:57:52.919296	52JT1 POLOS Off	
4485583	Nov 03 2024 13:57:50.396200	52JT1 POLOS On	
4485582	Nov 03 2024 13:57:37.544526	52JT1 POLOS Off	
4485581	Nov 03 2024 13:57:36.894984	52JT1 POLOS On	
4485580	Nov 03 2024 13:57:36.200950	52JT1 POLOS Off	
4485579	Nov 03 2024 13:57:34.877895	52JT1 POLOS On	
4485578	Nov 03 2024 13:57:32.376338	52JT1 POLOS Off	
4485577	Nov 03 2024 13:57:30.012215	52JT1 POLOS On	
4485576	Nov 03 2024 12:57:42.834177	52JT1 POLOS Off	
4485575	Nov 03 2024 12:57:42.810673	52JT1 POLOS On	
4485574	Nov 03 2024 10:38:15.954172	CTBC-S43-MAN On	
4485573	Nov 03 2024 10:38:15.949173	CTBC-S43-AUT Off	
4485572	Nov 03 2024 05:13:33.013305	H4 79 DESH On	
4485571	Nov 03 2024 05:13:32.523288	H4 79 HAB Off	
4485570	Nov 03 2024 05:12:50.024558	H1 79 HAB Off	
4485569	Nov 03 2024 05:12:20.204033	H2 79 HAB Off	
4485568	Nov 03 2024 05:02:52.799605	SA-41-2-CE On	
4485567	Nov 03 2024 05:02:52.797605	SA-41-2-AB Off	
4485566	Nov 03 2024 05:02:48.169330	SA-41-1-AB On	
4485565	Nov 03 2024 05:02:48.167330	SA-41-1-CE Off	
4485564	Nov 03 2024 05:01:51.217692	SA-EMER-SERV On	
4485563	Nov 03 2024 05:01:21.175313	52JT1 POLOS Off	
4485562	Nov 03 2024 05:01:21.147313	52JT1 POLOS On	

11. Entrada P3a C30-2.

Entrada binaria en Controlador C30-2 por operación de la discrepancia de polos.



12. Conclusiones:

Correcta operación de Relé protección de distancia D60 sin disparos.

Correcta operación de Relé protección diferencial T60 sin disparos.

Correcta operación de Relé protección sobre corriente F35 sin disparos.

Correcta operación de Controlador C30-1 con registro de evento de discrepancia de polos.

Operación indeseada de la función discrepancia de polos, debido a humedad en bornera.

13. Reparaciones

Reemplazo de borneras del circuito de discrepancia de polos fase C.

	INFORME DE MANTENIMIENTO A INTERRUPTORES DE PODER	Revisión: 00 Página: Fecha:

FECHA: 10 de Junio del 2023

SUBESTACIÓN: Esmeralda

EQUIPO: 52JT1

Objetivos:
Realizar el mantenimiento preventivo a interruptores de poder según su periodicidad.

Alcances:
Verificar el estado real de funcionamiento e identificar posibles desviaciones en el conjunto completo que conforman el equipo.

Normativa:
- IEC 62271-100 - High-voltage switchgear and controlgear - High-voltage alternating-current circuit - breakers - IEEE Std 43-2000 Recommended Practice for Testing Insulation Resistance of Rotating Machinery - ANSI / NETA ATS 2009 – Standard for acceptance testing specifications for electrical power equipment and systems

MANDANTE	INFORME DE MANTENIMIENTO A INTERRUPTORES DE PODER	STN grupo saesa CONTRATISTA

INFORMACIÓN GENERAL			
Fecha de Inicio:	10-junio-23	TAG Equipo:	52JT1
Fecha de Termino:	10-junio-23	Jefe de Faena:	Ricardo Letelier Tapia
Subestación:	Esmeralda	Inspector :	N/A

INFORMACIÓN DEL DESCONECTADOR					
Marca:	ABB	Tensión Nominal:	245000 V	Mecanismo:	Resorte
Tipo:	LTB245E1	Corriente nominal:	2500 A	Tipo:	BLK 222
N° de Serie:	8502368	Corriente de ccto:	31,5 A	N° Serie:	8502371
Año Fabricación:	1999	Tensión del control:	125 Vcc	Tensión motor:	125 Vcc

RESUMEN MANTENIMIENTO			
ÍTEM	DESCRIPCIÓN	ESTADO	OBSERVACIONES
		B: Bueno / R: Regular M: Malo / N/A: No Aplica	Sin Observaciones / Observación N° N/A:No Aplica

INSPECCIÓN Y LIMPIEZA			
10	Inspección Conexiones a Tierra	B	
20	Inspección de óxidos y pintura	B	
30	Inspección de filtraciones de aceite (hidráulico)	N/A	
40	Inspección de contador de operaciones	B	
50	Limpieza de aisladores	B	
60	Nivel de aceite (hidráulico)	N/A	
70	Lubricación	B	
80	Indicador de posición abierto -cerrado	B	Observación N° 1

MEDICIONES			
90	Medición de tiempos de operación	B	
100	Medición de resistencia de aislación	B	
110	Medición de factor de potencia	N/A	
120	Medición de resistencia de contactos	B	
130	Medición de humedad de gas SF6	B	
140	Medición de presión de gas SF6	B	
150	Medición de tiempos de circuito hidráulico	N/A	
160	Medición de resistencia de aislación de bobinas	B	

CASETA			
170	Limpieza caseta	B	
180	Medición de calefactores	B	
190	Reapriete de conexiones	B	
200	Inspección de sellos	B	
210	Iluminación	B	

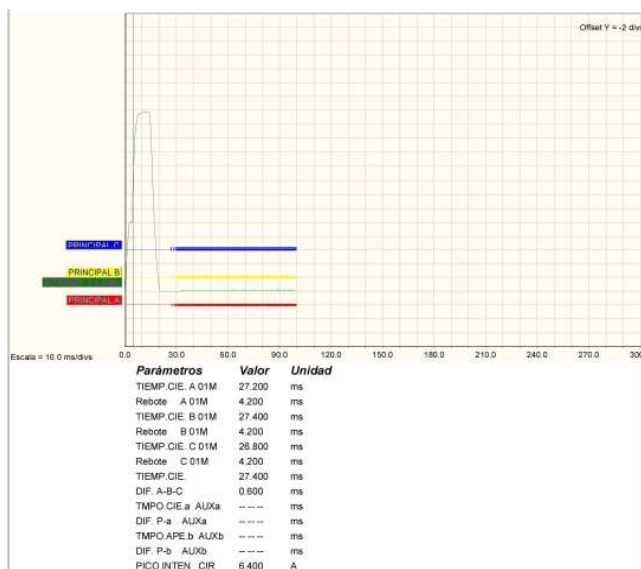
OBSERVACIONES
Observación N° 1: Se normaliza el indicador de posición abierto - cerrado que se encontraba suelto (ver fotografías en anexos).

MANDANTE			INFORME DE MANTENIMIENTO A INTERRUPTORES DE PODER				STN grupo saesa			CONTRATISTA	
MEDICION DE RESISTENCIA DE AISLACION											
TEMPERATURA:			12		HUMEDAD RELATIVA %				48%		
MEDICIONES		VOLTAJE		Fase 1		Fase 2		Fase 3			
Camara 1		10	kVcc	56,54	GΩ	73,17	GΩ	98,03	GΩ		
Camara 2		...	kVcc	...	GΩ	...	GΩ		GΩ		
Pedestal		10	kVcc	106,87	GΩ	125,62	GΩ	142,34	GΩ		
EQUIPO			MARCA		MODELO		N° SERIE		FECHA CERT. VIG.		
Resistencia de aislacion			Megger								
MEDICION DE RESISTENCIA DE CONTACTOS											
TEMPERATURA:			10		HUMEDAD RELATIVA %				49%		
MEDICIONES		CORRIENTE		FASE 1		FASE 2		FASE 3		Δmax	
Cable - Cable		100	A	112,2	μΩ	118,9	μΩ	116,78	μΩ	6,70	
Paleta - paleta		100	A	97,9	μΩ	106,6	μΩ	101,98	μΩ	8,70	
Principal Camara 1		100	A	41,08	μΩ	43,68	μΩ	42,59	μΩ	2,60	
Principal Camara 2		...	A	...	μΩ	...	μΩ	...	μΩ	0,00	
EQUIPO			MARCA		MODELO		N° SERIE		FECHA CERT. VIG.		
MEDICION DE TIEMPOS DE OPERACIÓN											
MEDICIONES		TIEMPO FABRICANTE		FASE 1		FASE 2		FASE 3		Δmax	
Cierre				27,2	ms	27,4	ms	26,8	ms	0,60	
Apertura 1				17	ms	17,2	ms	17,2	ms	0,20	
Cierre - Apertura 1				26,3	ms	26,6	ms	26,4	ms	0,30	
Apert.-Cierre-Apert.1				310,1	ms	310,2	ms	309,6	ms	0,60	
Apertura 2				17,2	ms	17,2	ms	17	ms	0,20	
Cierre - Apertura 2				26,5	ms	26,5	ms	26,4	ms	0,10	
Apert.-Cierre-Apert.2				309,8	ms	310,2	ms	309,9	ms	0,40	
EQUIPO			MARCA		MODELO		N° SERIE		FECHA CERT. VIG.		
Analizador de interruptores			Megger		TM1700		1600358		01-03-2024		

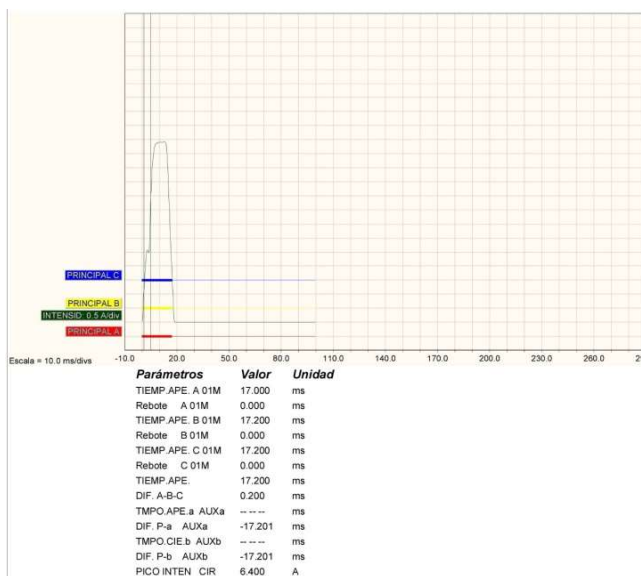
MANDANTE				INFORME DE MANTENIMIENTO A INTERRUPTORES DE PODER				STN grupo saesa CONTRATISTA					
MEDICIONES GAS SF6													
MEDICIONES GAS SF6 POLO A - FASE 1													
PUREZA		H2O		SO2				PRESIÓN (20 °C)					
99,12	%	168,74	ppmv	0,91		ppmv		0,638		Mpa			
MEDICIONES GAS SF6 POLO B - FASE 2													
PUREZA		H2O		SO2				PRESIÓN (20 °C)					
100	%	253,13	ppmv	0,71		ppmv		0,657		Mpa			
MEDICIONES GAS SF6 POLO C - FASE 3													
PUREZA		H2O		SO2				PRESIÓN (20 °C)					
100	%	268,74	ppmv	0,64		ppmv		0,665		Mpa			
MEDICIÓN DE TIEMPOS CIRCUITO RESORTE													
Maniobra		Apertura		Cierre		Cierre - Apertura		Apert.-Cierre - Apert.					
Presión Inicial		N/A		N/A		N/A		N/A					
Tiempo de carga resorte				5,44 seg. (polo 1)		6,12 seg. (polo 2)		5,29 seg. (polo 3)					
Presión Final		N/A		N/A		N/A		N/A					
MEDICIONES DEL MOTOR													
MEDIDA		FASE 1				FASE 2				FASE 3			
		Apertura		Cierre		Apertura		Cierre		Apertura		Cierre	
Corriente de inrush		N/A	A	11,3	A	N/A	A	13,8	A	N/A	A	10,9	A
Corriente de Trabajo (max)		N/A	A	1,6	A	N/A	A	1,3	A	N/A	A	1.8	A
Resistencia Óhmica		8,7		Ω		8,9		Ω		8,6		Ω	
R. Aislación (500 Vcc)		63,1		GΩ		95,3		GΩ		88,4		GΩ	
CONCLUSIONES													
1. El interruptor de poder objeto de análisis no evidencia desviaciones en los resultados de los ensayos realizados.													
2. Interruptor de poder en óptimas condiciones de funcionamiento.													
RECOMENDACIONES													
1. Mantener ciclos de mantenimiento considerando las recomendaciones del fabricante.													

ANEXO FOTOGRAFICO

TIEMPO DE OPERACION BOBINA 1



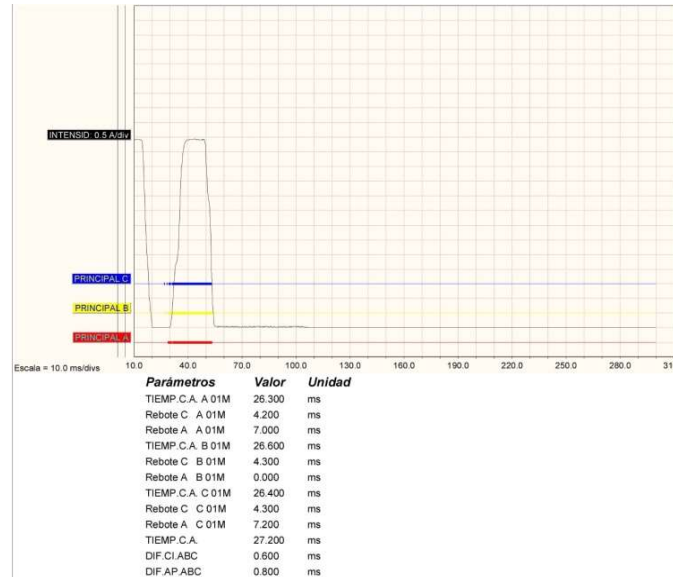
CLOSE



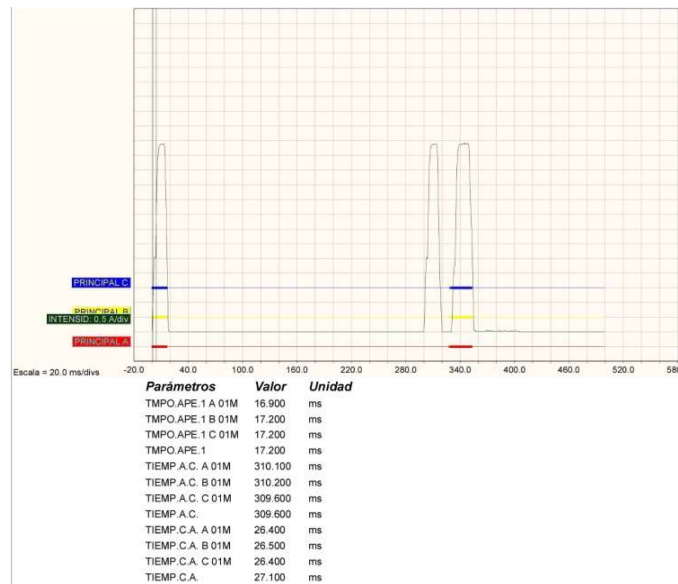
OPEN 1

ANEXO FOTOGRAFICO

TIEMPO DE OPERACION BOBINA 1



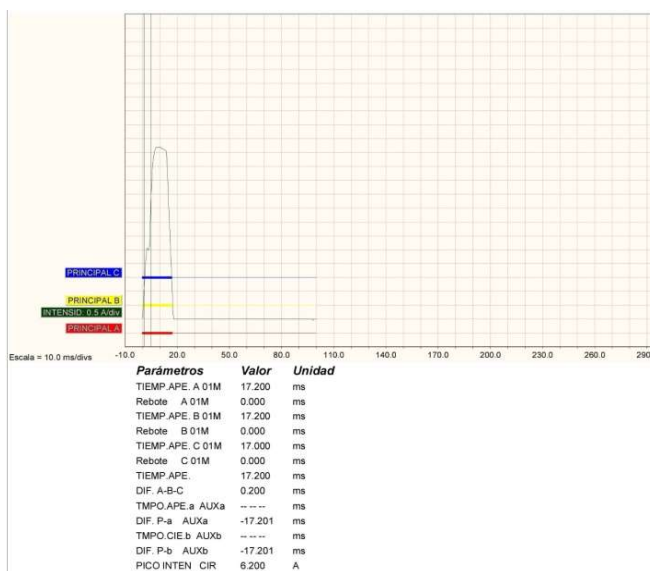
CLOSE-OPEN 1



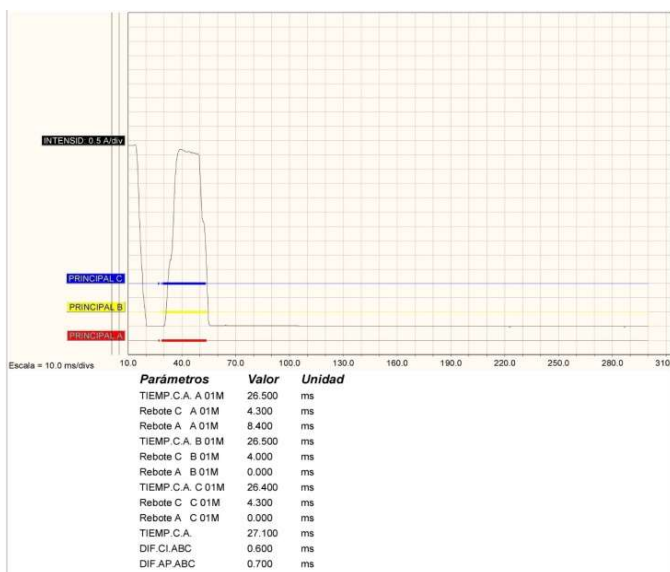
OPEN-CLOSE-OPEN 1

ANEXO FOTOGRAFICO

TIEMPO DE OPERACION BOBINA 2



OPEN 2



CLOSE-OPEN 2

ANEXO FOTOGRAFICO

IMÁGENES



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03-11-2024
Hora	02:01

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(**)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

(**) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión en el despeje de la falla.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Sur	Barra 110 kV	02:01	02:41 (*)

(*) Queda energizada Barra 110kV desde instalaciones de TRANSEMEL.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

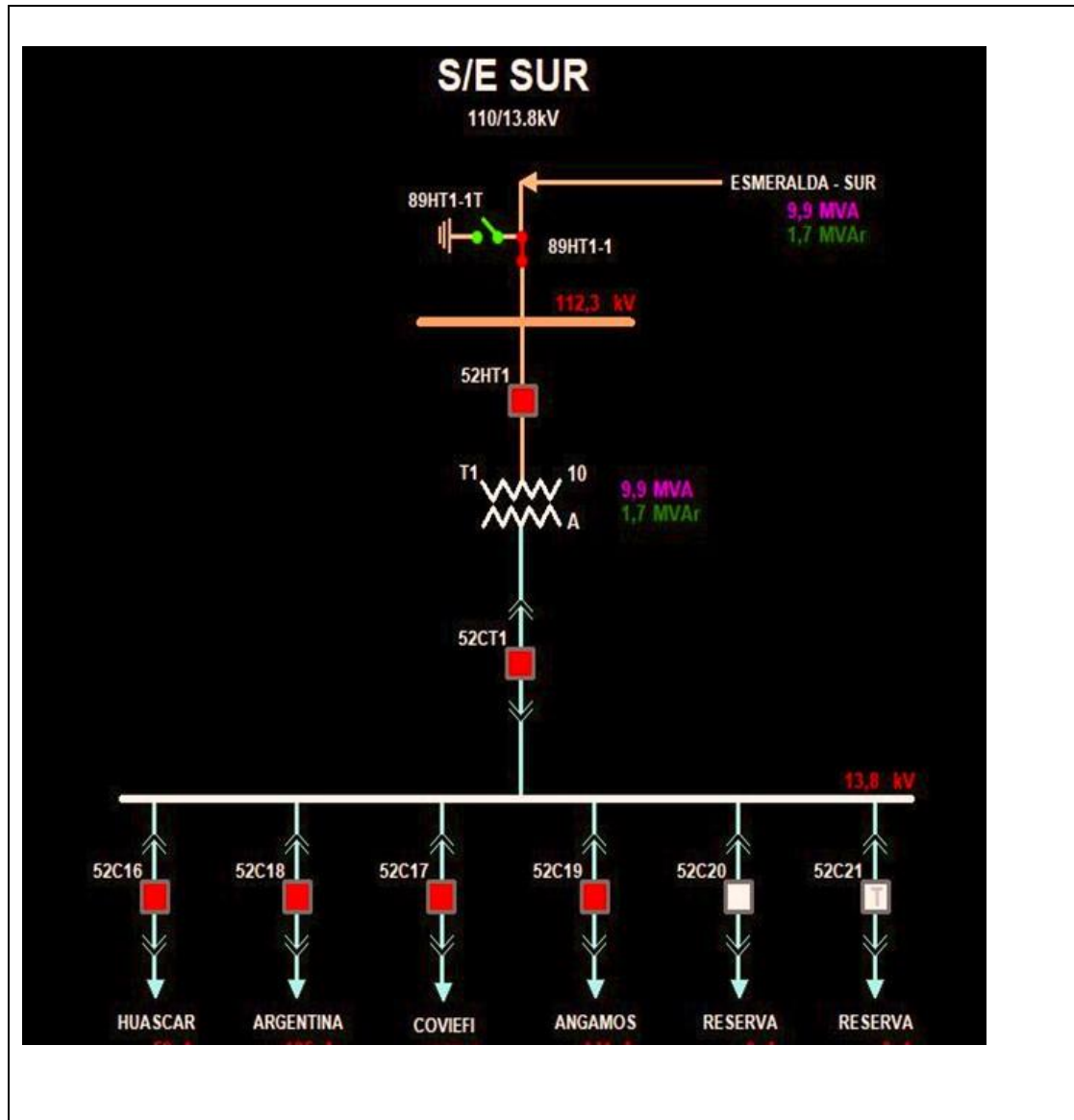


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
Sur	T1	Huáscar	C16	1.13	02:01	02:41	CGE	Falla externa
		Coviefi	C17	1.99	02:01	02:41	CGE	Falla externa
		Argentina	C18	2.94	02:01	02:56	CGE	Falla externa
		Angamos	C19	3.08	02:01	02:41	CGE	Falla externa
Total				9.14				

ENS: 6.828 MWh.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Sur	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Sur.	02:01
Esmeralda	Cerrado interruptor 52H1 recuperado los consumos de S/E Sur, a excepción del circuito Argentina (52C18), el cual se encontró abierto post desconexión de sistema aguas arriba .	02:41

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

No existen protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Sur fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 02:01 horas del domingo 03 de noviembre de 2024, se registra la pérdida de suministro en Subestación Sur de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de 52JT1 en S/E Esmeralda, propiedad de TRANSEMEL, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación finalizan a las 02:41 horas.

- I. **ANEXO I.** **REGISTRO SCADA SE SUR 03_11_2024.pdf**
- II. **ANEXO II** **CEN Informe-Diario-03-11-2024.pdf**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03-11-2024
Hora	02:01

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(**)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

(**) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión en el despeje de la falla.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Sur	Barra 110 kV	02:01	02:41 (*)

(*) Queda energizada Barra 110kV desde instalaciones de TRANSEMEL.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

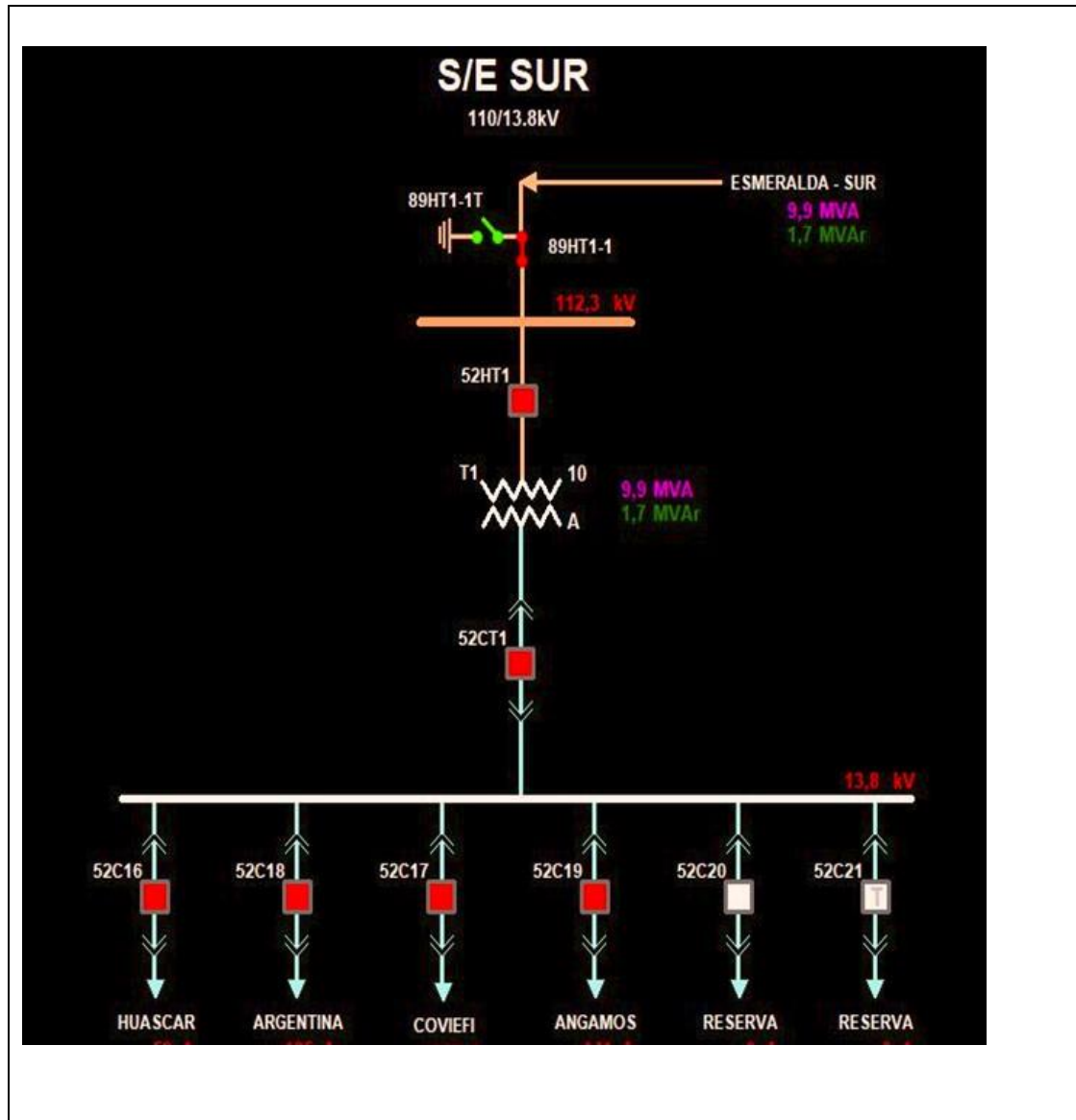


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
Sur	T1	Huáscar	C16	1.13	02:01	02:41	CGE	Falla externa
		Coviefi	C17	1.99	02:01	02:41	CGE	Falla externa
		Argentina	C18	2.94	02:01	02:56	CGE	Falla externa
		Angamos	C19	3.08	02:01	02:41	CGE	Falla externa
Total				9.14				

ENS: 6.828 MWh.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Sur	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Sur.	02:01
Esmeralda	Cerrado interruptor 52H1 recuperado los consumos de S/E Sur, a excepción del circuito Argentina (52C18), el cual se encontró abierto post desconexión de sistema aguas arriba .	02:41

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

No existen protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Sur fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004985	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Sur.	

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 02:01 horas del domingo 03 de noviembre de 2024, se registra la pérdida de suministro en Subestación Sur de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de 52JT1 en S/E Esmeralda, propiedad de TRANSEMEL, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación finalizan a las 02:41 horas.

- I. **ANEXO I.** **REGISTRO SCADA SE SUR 03_11_2024.pdf**
- II. **ANEXO II** **CEN Informe-Diario-03-11-2024.pdf**

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de noviembre de 2024
Hora	02:01

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

Falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN S.A. De acuerdo con informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional, ocurre interrupción forzada por protecciones de transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA en S/E Esmeralda propiedad de TRANSEMEL, produciéndose, en el momento de la desconexión intempestiva de las cargas de SE Sur, perturbación que afecta el parámetro de frecuencia detectado por protección asociada a 52C18 produciéndose la apertura forzada de este interruptor por operación EDAC de baja frecuencia configurado.

1.4. Proposición de origen de la falla.

II.- Externa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	FR81	Frecuencia
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) Falla ocurre en instalación propiedad de terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

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

No aplica debido a que falla ocurre en instalaciones de Terceros.

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

No aplica debido a que falla ocurre en instalaciones de Terceros.

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

No aplica debido a que falla ocurre en instalaciones de Terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

1.9. Representante legal empresa propietaria (EDAC)

Razón Social: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso
17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Paño	Alimentador	Hora Desconexión	Hora Normalización
Sur	C18	Argentina	02:01	02:56

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

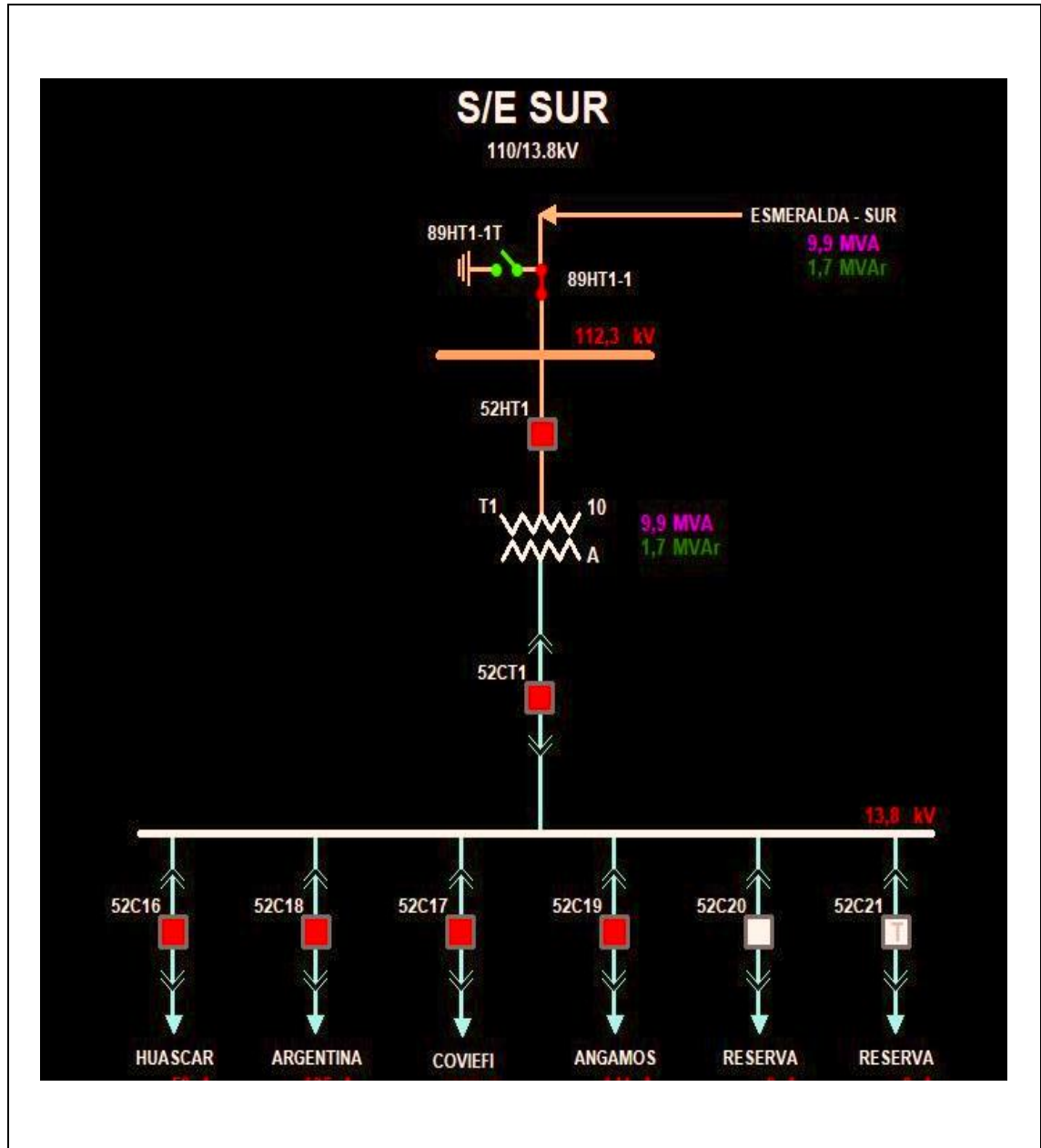


Figura 1. Diagrama Unilineal S/E SUR

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

4. PERDIDAS DE GENERACION.

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		Bloque	Clientes Afectados	Distribuidora	Comunas	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización					
Sur	T1	Argentina	C18	2,94	02:01	02:56	1	6675	CGE	ANTOFAGASTA	
Total				2,94							

N° de clientes afectados CGE: 6675

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. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Sur	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Sur.	02:01
Sur	Operación por EDAC interruptor 52C18 Cto Argentina, durante desconexión consumos por falla externa.	02:01
Esmeralda	Cerrado interruptor 52H1 recuperado los consumos de S/E Sur, a excepción del circuito Argentina (52C18), el cual se encontró abierto post desconexión de sistema aguas arriba .	02:41
Sur	Cerrado 52C18 Cto. Argentina.	02:56

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

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

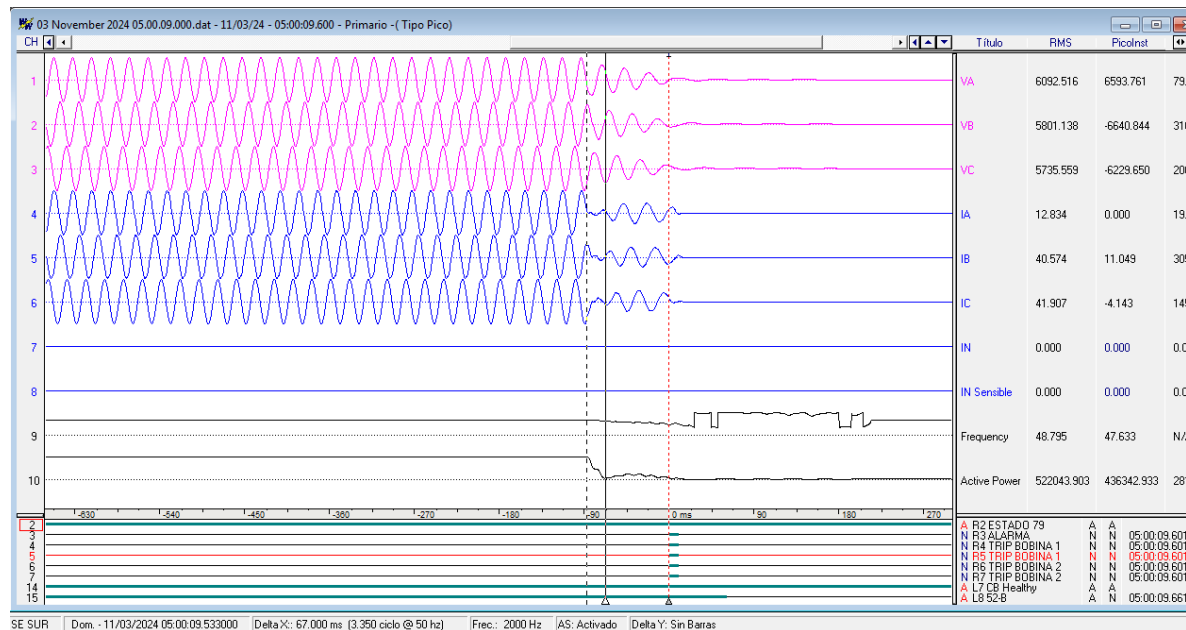
Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
02:01	SUR	PAÑO C18	MICOM P142	0	NO HAY

7.1 RESUMEN DE OPERACION EDAC.

7.2. ANÁLISIS ACTUACIÓN DE ESQUEMA DE PROTECCIÓN.

7.2.1. SUBESTACIÓN SUR – PAÑO C18 ALIMENTADOR ARGENTINA

• Registro Oscilografico – Relé P142 Paño C18 SE Sur.



De la gráfica se desprende que, al momento de producirse la desconexión de cargas del alimentador, por falla externa en instalaciones superiores, la frecuencia detectada por protección MICOM P142 cae alcanzando el umbral de activación del escalón 3 de baja frecuencia, el cual es de 48,8 Hz, produciéndose la correcta apertura del interruptor 52C18 del Alimentador Argentina de S/E Sur. La oscilografía muestra las variables de interés para analizar el evento en cuestión, observándose la emisión de orden de trip y apertura de interruptor, siendo el tiempo entre ambas variables de 60 ms.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

• Registro secuencial de eventos – Relé P142 Paño C18 SE Sur.

Start Page 8 KV.52C18 Argentina Sur.2024-11-12 12:58.47	
View Filters	Print Copy
Parameter	Value
Thursday 07 November 2024 12:34:08.281	CyS Cambiado
Wednesday 06 November 2024 19:23:30.115	Contactos Salida
Wednesday 06 November 2024 19:23:30.114	AR activada Conectado
Wednesday 06 November 2024 19:23:29.831	CyS Cambiado
Wednesday 06 November 2024 16:47:12.914	AR activada Desconectado
Wednesday 06 November 2024 16:47:12.914	Contactos Salida
Wednesday 06 November 2024 16:47:12.631	CyS Cambiado
Sunday 03 November 2024 05:54:40.561	Entradas Lógicas
Sunday 03 November 2024 05:54:35.176	Algun Arranque Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.175	I>1 Arranque - B Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.175	I>1 Arranque Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.156	I>1 Arranque - C Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.155	I>1 Arranque - A Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.147	Entradas Lógicas
Sunday 03 November 2024 05:54:35.145	CB abierto 3po Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.145	CB cerrado 3po Conectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.137	Entradas Lógicas
Sunday 03 November 2024 05:54:35.136	I>1 Arranque Conectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.136	Algun Arranque Conectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.135	I>1 Arranque - A Conectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.135	I>1 Arranque - B Conectado
Sunday 03 November 2024 05:54:35.135	I>1 Arranque - C Conectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.682	Entradas Lógicas
Sunday 03 November 2024 05:00:09.681	CB cerrado 3po Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.680	CB abierto 3po Conectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.622	Contactos Salida
Sunday 03 November 2024 05:00:09.621	Algun Arranque Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.621	F<1 Arranque Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.621	Cualquier Dispar Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.621	F<1 Disparo Desconectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.612	Contactos Salida
Sunday 03 November 2024 05:00:09.611	Algun Arranque Conectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.611	F<1 Arranque Conectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.611	Cualquier Dispar Conectado
Sunday 03 November 2024 05:00:09.611	F<1 Disparo Conectado
Tuesday 29 October 2024 17:01:12.539	Indication Reset
Tuesday 29 October 2024 16:58:52.158	AR activada Conectado
Tuesday 29 October 2024 16:58:52.158	Contactos Salida
Tuesday 29 October 2024 16:58:52.158	Entradas Lógicas

Los registros muestran la correcta operación de la protección de baja frecuencia. En registro de eventos se observa a las 05:00:09,611 (horario UTC Relé) (05:01:24,621 horario UTC real) la operación del elemento de baja frecuencia y a las 05:00.09,681 (horario relé)se confirma abierto el interruptor de Paño C18 de SE Sur, por lo cual se despende que el tiempo efectivo de apertura del esquema EDAC fue de 70 ms.

Nota: Micom P142 de Paño C18 asociado a alimentador Argentina presenta un desfase horario de 00:01:15 en atraso respecto de hora real UTC.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

A. RESUMEN DE OPERACIÓN EDAC S/E SUR

De acuerdo con registro de oscilografía y reporte de eventos de la protección MICOM P142 asociada a interruptor 52C18 de Alimentador Argentina , puede establecerse la siguiente secuencia de operación:

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón	Hora Desconexión Escalón (alimentador)	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga desconectada MW	Tasa Variación de frecuencia (calculado)	Hora de recuperación de consumos
EDAC 3	48,8Hz	52C18 ARGENTINA S/E SUR	05:00:09,611 (MICOM) 02:01:24.611 (Local)	05:00:09,681 (MICOM) 02:01:24.681 (Local)	70	2,94	No Corresponde	02:56 (Local)
Total						2,94		

Cantidad de clientes afectados

Alimentador Argentina S/E Sur: 6675 clientes, comuna de Antofagasta.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realiza ajuste hora UTC en relé MICOM P142 asociado a 52C18 Alimentador Argentina en S/E Sur.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No Aplica, debido a que falla se produce en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación del esquema EDAC BF frente a perturbación transitoria de la frecuencia detectada por protección asociada a 52C18 alimentador Argentina en S/E Sur, producto de desconexión de cargas por falla ocurrida en instalaciones superiores externas a CGE Transmisión, que de acuerdo con informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional, corresponde a interrupción forzada por protecciones de transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA en S/E Esmeralda propiedad de TRANSEMEL.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024004986	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) 52C18 S/E SUR EDAC ZONA ANTOFAGASTA	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 02:01 horas del domingo 03 de noviembre de 2024, se registra la pérdida de suministro en Subestación Sur de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de 52JT1 en S/E Esmeralda, propiedad de TRANSEMEL, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Durante la desconexión intempestiva de cargas del Alimentador Argentina C18, por falla mencionada anteriormente, la protección asociada a 52C18 detecta perturbación transitoria de frecuencia produciéndose correctamente la operación de esquema EDAC por baja frecuencia configurado.

La recuperación de consumos de 52C18 se realiza a la 02:56 horas .

I. ANEXOS I. PRINT OUT

Se adjunta archivo:

PRINT OUT MICOM 52C18 ALIM ARGENTINA SE SUR 121124.pdf

II. ANEXO II EVENTOS, OSCIOGRAFIAS Y SETTING

Se adjunta archivo:

52C18 ARGENTINA SE SUR EVT OSCIL SET 121124.zip

III. REGISTRO SCADA

Se adjunta archivo:

REGISTRO SCADA SE SUR 03_11_2024.pdf

11/3/2024	2:01:22 AM [ANFSS2]	SUR_CT1_M01_AI_I		0 A MEDIDOR 1 I
11/3/2024	2:01:22 AM [ANFSS2]	SUR_CT1_M01_AI_IC		0 A MEDIDOR 1 IC
11/3/2024	2:01:22 AM [ANFSS2]	SUR_CT1_M01_AI_IB		0 A MEDIDOR 1 IB
11/3/2024	2:01:22 AM [ANFSS2]	SUR_CT1_M01_AI_IA		0 A MEDIDOR 1 IA
11/3/2024	2:01:21 AM [ANFSS2]	SUR_HT1_52HT1-CALEF_AL_FALL	ACTIVA	52HT1 CALEFACCION FALLA
11/3/2024	2:01:21 AM [ANFSS2]	SUR_HCT1_CDBC-90V_AL_FALL	NORMAL	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA
11/3/2024	2:01:21 AM [ANFSS2]	SUR_C18_52C18_ST_ABIERTO	ABIERTO	52C18 ABIERTO
11/3/2024	2:01:24 AM [ANFSS2]	SUR_HCT1_CDBC-MOT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC MOTOR FALLA
11/3/2024	2:01:21 AM [ANFSS2]	SUR_SSAA_380-B1-BVOL_AL_FALL	ACTIVA	380-B1 BAJO VOLTAJE
11/3/2024	2:25:42 AM [ANFSS2]	SUR_HCT1_CDBC_OR_MANUAL		1 CDBC MANUAL
11/3/2024	2:25:42 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.SUR_HCT1_CDBC_OR_MANUAL.F_CV		set to 1 by COTC5::CRISTIAN AHUMADA
11/3/2024	2:25:46 AM [ANFSS2]	SUR_HCT1_CDBC_OR_MANUAL		1 CDBC MANUAL
11/3/2024	2:25:46 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.SUR_HCT1_CDBC_OR_MANUAL.F_CV		set to 1 by COTC5::CRISTIAN AHUMADA
11/3/2024	2:41:43 AM [ANFSS2]	SUR_HT1_52HT1-CALEF_AL_FALL	NORMAL	52HT1 CALEFACCION FALLA
11/3/2024	2:41:43 AM [ANFSS2]	SUR_HCT1_CDBC-MOT_AL_FALL	NORMAL	CDBC MOTOR FALLA
11/3/2024	2:41:44 AM [ANFSS2]	SUR_HCT1_CDBC-90V_AL_FALL	ACTIVA	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA
11/3/2024	2:42:15 AM [ANFSS2]	SUR_CT1_M01_AI_I		289 A MEDIDOR 1 I
11/3/2024	2:42:15 AM [ANFSS2]	SUR_CT1_M01_AI_IC		287 A MEDIDOR 1 IC
11/3/2024	2:42:15 AM [ANFSS2]	SUR_CT1_M01_AI_IB		291 A MEDIDOR 1 IB
11/3/2024	2:42:16 AM [ANFSS2]	SUR_CT1_M01_AI_IA		289 A MEDIDOR 1 IA
11/3/2024	2:55:27 AM [ANFSS2]	SUR_C18_52C18_ST_ABIERTO		ALARM is acknowledged by COTC3::JONATAN MOLINA
11/3/2024	2:55:47 AM [ANFSS2]	SUR_C18_52C18_OR_CERRAR		1 52C18 CERRAR
11/3/2024	2:55:47 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.SUR_C18_52C18_OR_CERRAR.F_CV		set to 1 by COTC5::CRISTIAN AHUMADA
11/3/2024	2:55:47 AM [ANFSS2]	SUR_C18_52C18_ST_ABIERTO		52C18 ABIERTO
11/3/2024	2:57:29 AM [ANFSS2]	SUR_HCT1_CDBC_OR_AUTO		1 CDBC AUTOMATICO
11/3/2024	2:57:29 AM [ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.SUR_HCT1_CDBC_OR_AUTO.F_CV		set to 1 by COTC5::CRISTIAN AHUMADA
11/3/2024	3:02:03 AM [ANFSS2]	SUR_SSAA_380-B1-BVOL_AL_FALL	NORMAL	380-B1 BAJO VOLTAJE



Settings File Report

Substation: Sur

File: 52C18 ARGENT SUR 121124 13 02 20.set

Model Number: P142211A2A0050A

Printed on: 13/11/2024 13:04:24

 SYSTEM DATA

00.01: Language: Español
00.02: Password: ****
00.03: Sys Fn Links: 0
00.04: Description: ARGENTINA
00.05: Plant Reference: SE SUR
00.06: Model Number: P142211A2A0050A
00.08: Serial Number: 761462M
00.09: Frequency: 50 Hz
00.0A: Comms Level: 2
00.0B: Relay Address: 1
00.0C: Plant Status: 0000000000000010
00.0D: Control Status: 0000000000000000
00.0E: Active Group: 1
00.10: CB Trip/Close: No operacion
00.11: Software Ref. 1: P142__A2_0050_M
00.20: Opto I/P Status: 11000000
00.21: Relay O/P Status: 0000010
00.22: Alarm Status: 00000000000000000000000000000000
00.D0: Access Level: 2
00.D1: Password Control: 2
00.D2: Password Level 1: ****
00.D3: Password Level 2: ****

 CB CONTROL

07.01: CB Control by: Local
07.02: Close Pulse Time: 500.0 ms
07.03: Trip Pulse Time: 500.0 ms
07.05: Man Close Delay: 10.00 s
07.06: CB Healthy Time: 5.000 s
07.08: Lockout Reset: No
07.09: Reset Lockout by: CB Close
07.0A: Man Close RstDly: 100.0 ms
07.0B: A/R Telecontrol: No operación
07.0E: A/R Status: Modo auto
07.0F: Total Reclosures: 22
07.10: Reset Total A/R: No
07.11: CB Status Input: 52A

 DATE AND TIME

08.01: Date/Time: 2024-11-12 16:01:58.190
08.06: Battery Status: En buen estado
08.07: Battery Alarm: Enabled

 CONFIGURATION

09.01: Restore Defaults: No operación
09.02: Setting Group: Select via Menu
09.03: Active Settings: Group 1
09.04: Save Changes: No operación
09.05: Copy From: Grupo 1
09.06: Copy To: No Operación
09.07: Setting Group 1: Enabled
09.08: Setting Group 2: Disabled
09.09: Setting Group 3: Disabled
09.0A: Setting Group 4: Disabled
09.10: Overcurrent: Enabled
09.11: Neg Sequence O/C: Enabled
09.12: Broken Conductor: Enabled
09.13: Earth Fault 1: Enabled
09.14: Earth Fault 2: Disabled
09.15: SEF/REF Prot'n: Disabled
09.16: Residual O/V NVD: Disabled
09.17: Thermal Overload: Disabled



Settings File Report

Substation: Sur

File: 52C18 ARGENT SUR 121124 13 02 20.set

Model Number: P142211A2A0050A

Printed on: 13/11/2024 13:04:24

09.18: Neg Sequence O/V: Disabled
09.19: Cold Load Pickup: Disabled
09.1A: Selective Logic: Disabled
09.1B: Admit Protection: Disabled
09.1D: Volt Protection: Disabled
09.1E: Freq Protection: Enabled
09.20: CB Fail: Disabled
09.21: Supervision: Disabled
09.22: Fault Locator: Disabled
09.24: Auto-Reclose: Enabled
09.25: Input Labels: Visible
09.26: Output Labels: Visible
09.28: CT & VT Ratios: Visible
09.29: Record Control: Invisible
09.2A: Disturb Recorder: Visible
09.2B: Measure't Setup: Invisible
09.2C: Comms Settings: Visible
09.2D: Commission Tests: Visible
09.2E: Setting Values: Primary

 CT AND VT RATIOS

0A.01: Main VT Primary: 14.40 kV
0A.02: Main VT Sec'y: 120.0 V
0A.07: Phase CT Primary: 500.0 A
0A.08: Phase CT Sec'y: 5.000 A
0A.09: E/F CT Primary: 500.0 A
0A.0A: E/F CT Secondary: 5.000 A
0A.0B: SEF CT Primary: 500.0 A
0A.0C: SEF CT Secondary: 5.000 A

 DISTURB RECORDER

0C.01: Duration: 2.500 s
0C.02: Trigger Position: 80.00 %
0C.03: Trigger Mode: Extended
0C.04: Analog Channel 1: VA
0C.05: Analog Channel 2: VB
0C.06: Analog Channel 3: VC
0C.07: Analog Channel 4: IA
0C.08: Analog Channel 5: IB
0C.09: Analog Channel 6: IC
0C.0A: Analog Channel 7: IN
0C.0B: Analog Channel 8: IN Sensitive
0C.0C: Digital Input 1: R1 IN/ISEF>Start
0C.0D: Input 1 Trigger: No Trigger
0C.0E: Digital Input 2: R2 I>Start
0C.0F: Input 2 Trigger: No Trigger
0C.10: Digital Input 3: R3 Prot'n Trip
0C.11: Input 3 Trigger: Trigger L/H
0C.12: Digital Input 4: R4 General Alarm
0C.13: Input 4 Trigger: No Trigger
0C.14: Digital Input 5: R5 CB Fail Tmr 1
0C.15: Input 5 Trigger: No Trigger
0C.16: Digital Input 6: R6 Cntl CB Close
0C.17: Input 6 Trigger: No Trigger
0C.18: Digital Input 7: R7 Cntl CB Trip
0C.19: Input 7 Trigger: No Trigger
0C.1A: Digital Input 8: L1 Setting Group
0C.1B: Input 8 Trigger: No Trigger
0C.1C: Digital Input 9: L2 Setting Group
0C.1D: Input 9 Trigger: No Trigger
0C.1E: Digital Input 10: L3 Block IN1>3&4
0C.1F: Input 10 Trigger: No Trigger



Settings File Report

Substation: Sur

File: 52C18 ARGENT SUR 121124 13 02 20.set

Model Number: P142211A2A0050A

Printed on: 13/11/2024 13:04:25

0C.20: Digital Input 11: L4 Block I>3&4
0C.21: Input 11 Trigger: No Trigger
0C.22: Digital Input 12: L5 Rst LEDs/Lckt
0C.23: Input 12 Trigger: No Trigger
0C.24: Digital Input 13: L6 External Trip
0C.25: Input 13 Trigger: No Trigger
0C.26: Digital Input 14: L7 CB Healthy
0C.27: Input 14 Trigger: No Trigger
0C.28: Digital Input 15: L8 52-B
0C.29: Input 15 Trigger: No Trigger
0C.2A: Digital Input 16: Unused
0C.2C: Digital Input 17: Unused
0C.2E: Digital Input 18: Unused
0C.30: Digital Input 19: Unused
0C.32: Digital Input 20: Unused
0C.34: Digital Input 21: Unused
0C.36: Digital Input 22: Unused
0C.38: Digital Input 23: Unused
0C.3A: Digital Input 24: Unused
0C.3C: Digital Input 25: Unused
0C.3E: Digital Input 26: Unused
0C.40: Digital Input 27: Unused
0C.42: Digital Input 28: Unused
0C.44: Digital Input 29: Unused
0C.46: Digital Input 30: Unused
0C.48: Digital Input 31: Unused
0C.4A: Digital Input 32: Unused

COMMISSION TESTS

0F.01: Opto I/P Status: 11000000
0F.02: Relay O/P Status: 0000010
0F.03: Test Port Status: 10000100
0F.04: LED Status: 10000100
0F.05: Monitor Bit 1: 64
0F.06: Monitor Bit 2: 65
0F.07: Monitor Bit 3: 66
0F.08: Monitor Bit 4: 67
0F.09: Monitor Bit 5: 68
0F.0A: Monitor Bit 6: 69
0F.0B: Monitor Bit 7: 70
0F.0C: Monitor Bit 8: 71
0F.0D: Test Mode: Desactivado
0F.0E: Test Pattern: 0000000
0F.0F: Contact Test: No operación
0F.10: Test LEDs: No operación
0F.11: Test Autoreclose: No Operación
0F.20: DDB 0 - 31: 00000000000000000000000000000010
0F.21: DDB 32 - 63: 00000000000000000000000000000000
0F.22: DDB 64 - 95: 00100001000000000000000000000000
0F.23: DDB 96 - 127: 00000000000000000000000000000000
0F.24: DDB 128 - 159: 00000000000000000000000000000000
0F.25: DDB 160 - 191: 00000000000000000000000000000000
0F.26: DDB 192 - 223: 00000000000000000000000000000000
0F.27: DDB 224 - 255: 00000000000000000000000000000000
0F.28: DDB 256 - 287: 00000000000000000000000000000000
0F.29: DDB 288 - 319: 00101100000000000000000000000000
0F.2A: DDB 320 - 351: 00000000000000000000000000000000
0F.2B: DDB 352 - 383: 00000000000000000000000000000000
0F.2C: DDB 384 - 415: 00000000000000000000000000000000
0F.2D: DDB 416 - 447: 00000000000000000000000000000000
0F.2E: DDB 448 - 479: 00000000000000000000000000000000



Settings File Report

Substation: Sur

File: 52C18 ARGENT SUR 121124 13 02 20.set

Model Number: P142211A2A0050A

Printed on: 13/11/2024 13:04:26

0F.2F: DDB 480 - 511:	00000000000000000000000000000000
CB MONITOR SETUP	
10.01: Broken I [^] :	2.000
10.02: I [^] Maintenance:	Alarm Disabled
10.04: I [^] Lockout:	Alarm Disabled
10.06: No. CB Ops Maint:	Alarm Disabled
10.08: No. CB Ops Lock:	Alarm Disabled
10.0A: CB Time Maint:	Alarm Disabled
10.0C: CB Time Lockout:	Alarm Disabled
10.0E: Fault Freq Lock:	Alarm Disabled
Group 1	
GROUP 1 OVERCURRENT	
35.01: I>1 Function:	IEC S Inverse
35.02: I>1 Direction:	Non-Directional
35.03: I>1 Current Set:	500.0 A
35.05: I>1 TMS: 250.0e-3	
35.08: I>1 tRESET:	0 s
35.09: I>2 Function:	Disabled
35.11: I>3 Status:	Enabled
35.12: I>3 Direction:	Non-Directional
35.13: I>3 Current Set:	4500 A
35.14: I>3 Time Delay:	0 s
35.16: I>4 Status:	Disabled
35.1A: I> Char Angle:	45.00 deg
35.1B: I> Blocking:	001111
35.1C: V CONTROLLED O/C:	
35.1D: VCO Status:	Disabled
GROUP 1 NEG SEQ O/C	
36.01: I2> Status:	Enabled
36.02: I2> Directional:	Non-Directional
36.04: I2> Current Set:	100.0 A
36.05: I2> Time Delay:	10.00 s
GROUP 1 BROKEN CONDUCTOR	
37.01: Broken Conductor:	Enabled
37.02: I2/I1 Setting:	300.0e-3
37.03: I2/I1 Time Delay:	60.00 s
GROUP 1 EARTH FAULT 1	
38.01: IN1> Input:	Medido
38.02: IN1>1 Function:	IEC S Inverse
38.03: IN1>1 Direction:	Non-Directional
38.04: IN1>1 Current:	60.00 A
38.06: IN1>1 TMS:	350.0e-3
38.09: IN1>1 tRESET:	0 s
38.0A: IN1>2 Function:	Disabled
38.12: IN1>3 Status:	Disabled
38.16: IN1>4 Status:	Disabled
38.1A: IN1> Blocking:	001111
38.1B: IN1> DIRECTIONAL:	
38.1C: IN1> Char Angle:	-45.00 deg
38.1D: IN1> Pol: Zero Sequence	
38.1F: IN1> VNpol Set:	600.0 V
GROUP 1 FREQ PROTECTION	
43.01: UNDER FREQUENCY:	
43.02: F<1 Status:	Enabled
43.03: F<1 Setting:	48.80 Hz
43.04: F<1 Time Delay:	0 s
43.05: F<2 Status:	Disabled
43.08: F<3 Status:	Disabled
43.0B: F<4 Status:	Disabled
43.0E: F< Function Link:	0000



Settings File Report

Substation: Sur

File: 52C18 ARGENT SUR 121124 13 02 20.set

Model Number: P142211A2A0050A

Printed on: 13/11/2024 13:04:26

43.0F: OVER FREQUENCY:	
43.10: F>1 Status:	Disabled
43.13: F>2 Status:	Disabled
GROUP 1 CB FAIL & I<	
45.08: UNDER CURRENT:	
45.09: I< Current Set:	50.00 A
45.0A: IN< Current Set:	50.00 A
45.0B: ISEF< Current:	10.00 A
GROUP 1 AUTORECLOSE	
49.02: Number of Shots:	1
49.08: Dead Time 1:	5.000 s
49.09: Dead Time 2:	60.00 s
49.0A: Dead Time 3:	180.0 s
49.0B: Dead Time 4:	180.0 s
49.0C: CB Healthy Time:	5.000 s
49.0E: tReclaim Extend:	No Operation
49.0F: Reclaim Time:	180.0 s
49.10: AR Inhibit Time:	5.000 s
49.13: EFF Maint Lock:	No Block
49.16: Trip 1 Main:	No Block
49.17: Trip 2 Main:	Block Inst Prot
49.18: Trip 3 Main:	Block Inst Prot
49.19: Trip 4 Main:	Block Inst Prot
49.1A: Trip 5 Main:	Block Inst Prot
49.28: AR INITIATION:	
49.29: I>1 AR:	Initiate Main AR
49.2B: I>3 AR:	Block AR
49.2D: IN1>1 AR:	Initiate Main AR
49.3C: Ext Prot:	No Action
GROUP 1 INPUT LABELS	
4A.01: Opto Input 1:	L1 Setting Group
4A.02: Opto Input 2:	L2 Setting Group
4A.03: Opto Input 3:	L3 Block IN1>3&4
4A.04: Opto Input 4:	L4 Block I>3&4
4A.05: Opto Input 5:	L5 Rst LEDs/Lckt
4A.06: Opto Input 6:	L6 External Trip
4A.07: Opto Input 7:	L7 CB Healthy
4A.08: Opto Input 8:	L8 52-B
GROUP 1 OUTPUT LABELS	
4B.01: Relay 1:	R1 RECIERRE
4B.02: Relay 2:	R2 ESTADO 79
4B.03: Relay 3:	R3 ALARMA
4B.04: Relay 4:	R4 TRIP BOBINA 1
4B.05: Relay 5:	R5 TRIP BOBINA 1
4B.06: Relay 6:	R6 TRIP BOBINA 2
4B.07: Relay 7:	R7 TRIP BOBINA 2
Group 2	
Group 3	
Group 4	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004988	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

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

Fecha	03-11-2024
Hora	02:01

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004988	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(**)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

(**) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004988	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Centro	Barra 110 kV	02:01	02:28 (*)

(*) Queda energizada Barra 110kV desde instalaciones de TRANSEMEL.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004988	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

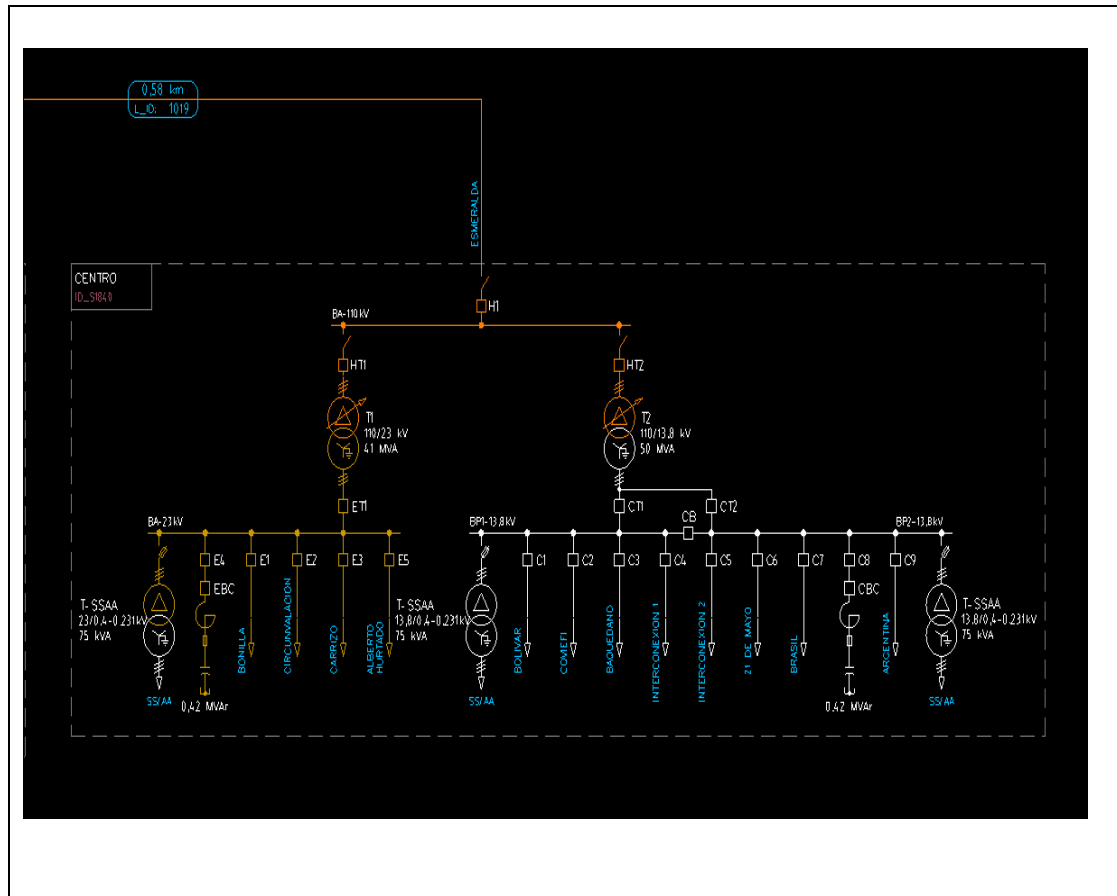


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004988	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
Centro	T1	Bonilla	E1	0	---	---	CGE	Normalmente abierto
		Circunvalación	E2	4.32	02:01	02:34	CGE	Falla externa
		Carrizo	E3	0.03	02:01	02:49	CGE	Falla externa
		Alberto Hurtado	E5	6.82	02:01	02:49	CGE	Falla externa
	T2	Bolívar	C1	3.94	02:01	02:29	CGE	Falla externa
		Borgoño	C2	2.92	02:01	02:29	CGE	Falla externa
		Baquedano	C3	0	---	---	CGE	Normalmente abierto
		Interconexión 1	C4	2.61	02:01	02:29	CGE	Falla externa
		Interconexión 2	C5	1.91	02:01	02:29	CGE	Falla externa
		21 de mayo	C6	3.18	02:01	02:29	CGE	Falla externa
		Brasil	C7	1.81	02:01	02:29	CGE	Falla externa
		Imilac	C9	0	---	---	CGE	Normalmente abierto
Total				26.84				

ENS: 15.169 MWh.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004988	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Centro	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Centro.	02:01
Centro	Abierto interruptor 52HT1.	02:26
Centro	Abierto interruptor 52HT2.	02:26
Esmeralda	Cerrado interruptor 52H2, se energiza barra 110 KV S/E Centro.	02:28
Centro	Cerrado interruptor 52HT2 S/E Centro, recuperado el 100% de los consumos del T2 de SE Centro	02:29
Centro	Abierto interruptor 52E3 Cto. Carrizo.	02:33
Centro	Abierto interruptor 52E5 Cto. Alberto Hurtado.	02:33
Centro	Cerrado interruptor 52HT1, se recupera los consumos del 52E2 Cto. Circunvalación.	02:34
Centro	Cerrado interruptor 52E3 Cto. Carrizo.	02:49
Centro	Cerrado interruptor 52E5 Cto. Alberto Hurtado, se recupera el 100 % de los consumos de S/E Centro	02:49

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

No existen protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004988	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Centro.	

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Centro fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 02:01 horas del domingo 03 de noviembre de 2024, se registra la pérdida de suministro en Subestación Centro de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de 52JT1 en S/E Esmeralda, propiedad de TRANSEMEL, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación finalizan a las 02:49 horas.

11. ANEXOS

I.	ANEXO I.	REGISTRO SCADA SE CENTRO 03_11_2024.pdf
II.	ANEXO II	CEN Informe-Diario-03-11-2024.pdf

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
03-11-2024	20:41:46.1760000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	20:41:42.4050000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	20:41:42.3480000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	20:41:40.8580000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	20:41:40.8570000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	20:41:40.5050000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	20:33:11.0620000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	20:33:05.4930000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	20:33:03.5800000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	20:33:03.2310000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	08:07:06.2340000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	08:07:01.2100000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	07:28:52.5450000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	07:28:47.5240000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	06:14:15.2500000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	06:14:09.3390000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	06:00:14.3750000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:58:05.8590000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC SELECTOR MANUAL-AUTOMATICO	AUTOMATICO
03-11-2024	05:57:55.5720000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	CDBC SELECTOR MANUAL-AUTOMATICO	AUTOMATICO
03-11-2024	05:55:52.1240000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	05:55:46.7900000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	05:49:45.4900000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:49:16.0890000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	05:49:15.3680000	ANTOFAGASTA	CENTRO	SSAA	BB1 POLO TIERRA FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:49:09.9890000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	05:49:09.9720000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E5	52E5 ABIERTO	0
03-11-2024	05:49:09.9720000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E5	52E5 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	05:49:07.0560000	ANTOFAGASTA	CENTRO	SSAA	BB1 POLO TIERRA FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:49:06.9170000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E3	52E3 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	05:49:06.9070000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E3	52E3 ABIERTO	0
03-11-2024	05:41:49.2460000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	05:41:43.2160000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	05:35:03.2190000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 RESORTE DESTENSADO	NORMAL
03-11-2024	05:34:59.9810000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 RESORTE DESTENSADO	ACTIVA
03-11-2024	05:34:50.6030000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	05:34:45.9370000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:34:44.9420000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 ABIERTO	0
03-11-2024	05:34:44.9420000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 CERRADO	CERRADO

03-11-2024	05:33:04.1500000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E5	52E5 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	05:33:04.1430000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E5	52E5 CERRADO	0
03-11-2024	05:32:49.6440000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E3	52E3 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	05:32:49.6390000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E3	52E3 CERRADO	0
03-11-2024	05:29:04.1420000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 RESORTE DESTENSADO	NORMAL
03-11-2024	05:29:00.8100000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 RESORTE DESTENSADO	ACTIVA
03-11-2024	05:28:50.7890000	ANTOFAGASTA	CENTRO	C-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	05:28:50.7890000	ANTOFAGASTA	CENTRO	C-B2	PS2 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	05:28:48.1330000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	CDBC MOTOR FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:47.9240000	ANTOFAGASTA	CENTRO	SSAA	110-B2 BAJO VOLTAJE	NORMAL
03-11-2024	05:28:47.7450000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:47.4500000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:47.3970000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC MOTOR FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:47.2800000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	CDBC MOTOR FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:28:47.2650000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC MOTOR FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:28:46.1880000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:28:46.1670000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:28:45.9630000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:45.9340000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:45.9100000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC MOTOR FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:45.8840000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 CALEFACCION FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:45.8710000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	CDBC MOTOR FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:45.8440000	ANTOFAGASTA	CENTRO	H1	52H1 CALEFACCION FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:45.8450000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 CALEFACCION FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:28:45.8120000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	05:28:45.7830000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 ABIERTO	0
03-11-2024	05:26:51.0580000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 APERTURA MANUAL	NORMAL
03-11-2024	05:26:45.5810000	ANTOFAGASTA	CENTRO	C-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	05:26:45.5810000	ANTOFAGASTA	CENTRO	C-B2	PS2 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	05:26:45.5770000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	05:26:45.5570000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 CERRADO	0
03-11-2024	05:26:45.5560000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 APERTURA MANUAL	ACTIVA
03-11-2024	05:25:41.5230000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 APERTURA MANUAL	NORMAL
03-11-2024	05:25:36.0720000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	05:25:36.0550000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 CERRADO	0
03-11-2024	05:25:36.0190000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 APERTURA MANUAL	ACTIVA
03-11-2024	05:25:26.7310000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC SELECTOR MANUAL-AUTOMATICO	MANUAL
03-11-2024	05:25:19.4650000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	CDBC SELECTOR MANUAL-AUTOMATICO	MANUAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	FALLA COMUNICACIONES PROT 52EBC	NORMAL

03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	52CBC BLOQUEADO	0
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	52CBC DESBLOQUEADO	DESBLOQUEADO
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	52EBC BLOQUEADO	0
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	FALLA COMUNICACIONES MEDIDOR CBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	FALLA COMUNICACIONES MEDIDOR EBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	FALLA COMUNICACIONES PROT 52CBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	REACTIVO SOBRE BANDA 52CBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	SWITCH MANUAL AUTOMATICO 52CBC	MANUAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	52CBC BANCO HABILITADO	0
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	PERDIDA DE REACTIVO 52CBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	FALLA COMUNICACIONES EQUIPO 52CBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	FALA DE CONDICIONES OPERACION BCO 52CBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	FALLA DE OPERACION BCO 52CBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	52EBC DESBLOQUEADO	DESBLOQUEADO
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	CBC	REACTIVO BAJO BANDA 52CBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	52EBC BANCO HABILITADO	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	PERDIDA DE REACTIVO 52EBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	FALLA COMUNICACIONES EQUIPO 52EBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	FALA DE CONDICIONES OPERACION BCO 52EBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	FALA DE OPERACION BCO 52EBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	REACTIVO SOBRE BANDA 52EBC	NORMAL
03-11-2024	05:10:02.6820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	EBC	SWITCH MANUAL AUTOMATICO 52EBC	MANUAL
03-11-2024	05:04:45.4430000	ANTOFAGASTA	CENTRO	SSAA	110-B2 BAJO VOLTAJE	ACTIVA
03-11-2024	05:03:59.8790000	ANTOFAGASTA	CENTRO	SSAA	110-B1 BAJO VOLTAJE	ACTIVA
03-11-2024	05:02:03.9200000	ANTOFAGASTA	CENTRO	SSAA	110-B1 BAJO VOLTAJE	NORMAL
03-11-2024	05:01:21.6670000	ANTOFAGASTA	CENTRO	SSAA	110-B2 BAJO VOLTAJE	NORMAL
03-11-2024	05:01:21.4310000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.4090000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.4030000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC MOTOR FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.3670000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	CDBC MOTOR FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.3330000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.3110000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 CALEFACCION FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.3020000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 CALEFACCION FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:01:21.2910000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT1	52HT1 CALEFACCION FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.2730000	ANTOFAGASTA	CENTRO	H1	52H1 CALEFACCION FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.2750000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 CALEFACCION FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.2690000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 CALEFACCION FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:01:21.2620000	ANTOFAGASTA	CENTRO	H1	52H1 CALEFACCION FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:01:21.2560000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HT2	52HT2 CALEFACCION FALLA	ACTIVA

03-11-2024	05:01:21.2530000	ANTOFAGASTA	CENTRO	H1	52H1 CALEFACCION FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.1780000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO
03-11-2024	04:15:59.7820000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	0
03-11-2024	04:15:55.9510000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	04:15:55.8900000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	04:15:54.6200000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HCT2	T2 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	04:15:54.6210000	ANTOFAGASTA	CENTRO	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	04:15:54.2720000	ANTOFAGASTA	CENTRO	E-B1	PS1 ALARMAS LOW BLOQUEADAS	BLOQUEADO

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
04-11-2024	08:04:11.8060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	ALARMA TECNICA ACTIVA	ACTIVA
04-11-2024	00:05:08.6280000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT3	PS1S2 CUALQUIER PROTECCION TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS1S2S3 CUALQUIER PROTECCION TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS2 CUALQUIER PROTECCION TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	H1	51H1 APERTURA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	52HT1 APERTURA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT3	52HT3 APERTURA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	52EBC1 APERTURA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 (21Z1) DISTANCIA ZONA 1 TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 (21Z2) DISTANCIA ZONA 2 TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HET1	PS2 (87T) DIFERENCIAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	ALARMA TECNICA BLOQUEADA	0
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	ALARMA TECNICA DESBLOQUEADA	0
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	SELECTOR LOCAL-REMOTO SUBESTACION	EN REMOTO
03-11-2024	14:23:14.5060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SSAA	TED32B COMUNICACIONES FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HET1	PS2 (49) SOBRECARGA FALLA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET1	PS3 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET1	PS3 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET1	PS3 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT3	MEDIDOR 01 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	MEDIDOR 01 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	H1	MEDIDOR 01 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	MEDIDOR 01 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E31	MEDIDOR 01 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E30	MEDIDOR 01 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SSAA	OPTO COMUNICACIONES FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SSAA	CONSOLA COMUNICACIONES FALLA	NORMAL

03-11-2024	14:23:14.5050000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	ALARMA TECNICA ACTIVA	NORMAL
03-11-2024	12:56:42.8070000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION HABILITADA	HABILIT.
03-11-2024	12:56:42.8070000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION DESHABILITADA	0
03-11-2024	12:23:53.3330000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION HABILITADA	0
03-11-2024	12:23:53.3330000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION DESHABILITADA	DESHABILIT.
03-11-2024	12:17:25.8870000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	ALARMA TECNICA ACTIVA	NORMAL
03-11-2024	12:10:00.5770000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION HABILITADA	HABILIT.
03-11-2024	12:10:00.5770000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION DESHABILITADA	0
03-11-2024	12:09:17.4870000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	12:09:17.4800000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 ABIERTO	0
03-11-2024	10:04:20.2430000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	10:04:20.2430000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	10:04:20.1800000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	10:04:20.1800000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 CERRADO	0
03-11-2024	10:04:20.1430000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	ACTIVA
03-11-2024	10:04:20.1430000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	ACTIVA
03-11-2024	10:03:45.7880000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION HABILITADA	0
03-11-2024	10:03:45.7880000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION DESHABILITADA	DESHABILIT.
03-11-2024	10:03:38.1930000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION HABILITADA	HABILIT.
03-11-2024	10:03:38.1930000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION DESHABILITADA	0
03-11-2024	10:03:14.2440000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	10:03:14.2370000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 ABIERTO	0
03-11-2024	08:22:10.2930000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	08:22:10.2930000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	08:22:10.2370000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	08:22:10.2310000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 CERRADO	0
03-11-2024	08:22:10.1940000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	ACTIVA
03-11-2024	08:22:10.1940000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	ACTIVA
03-11-2024	06:54:20.2970000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	06:54:20.2890000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 ABIERTO	0
03-11-2024	06:38:17.8490000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION HABILITADA	0
03-11-2024	06:38:17.8490000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION DESHABILITADA	DESHABILIT.
03-11-2024	05:18:29.1170000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E11	52E11 SF6 FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:18:28.6310000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	H1	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:18:25.4060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	52ET3 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:18:25.0100000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E30	52E30 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:18:24.4880000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 TTPP SIN TENSION	NORMAL
03-11-2024	05:17:39.6480000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	H1	PS2 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT3	PS1S2 CUALQUIER PROTECCION TRIP	NORMAL

03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS1S2S3 CUALQUIER PROTECCION TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS2 CUALQUIER PROTECCION TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	H1	51H1 APERTURA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	52HT1 APERTURA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT3	52HT3 APERTURA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	52EBC1 APERTURA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 (21Z1) DISTANCIA ZONA 1 TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 (21Z2) DISTANCIA ZONA 2 TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HET1	PS2 (87T) DIFERENCIAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HET1	PS2 (49) SOBRECARGA FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET1	PS3 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET1	PS3 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET1	PS3 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT3	MEDIDOR 01 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	MEDIDOR 01 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	H1	MEDIDOR 01 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	MEDIDOR 01 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E31	MEDIDOR 01 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E30	MEDIDOR 01 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SSAA	OPTO COMUNICACIONES FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SSAA	CONSOLA COMUNICACIONES FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	ALARMA TECNICA ACTIVA	ACTIVA
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	ALARMA TECNICA BLOQUEADA	0
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	ALARMA TECNICA DESBLOQUEADA	0
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SE	SELECTOR LOCAL-REMOTO SUBESTACION	EN REMOTO
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	SSAA	TED32B COMUNICACIONES FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	PMG LA PORTADA	ET2	52ET2 ABIERTO	0
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	PMG LA PORTADA	ET2	52ET2 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	05:10:03.7860000	ANTOFAGASTA	PMG LA PORTADA	ET2	52ET2 SELECTOR LOCAL-REMOTO	LOCAL

03-11-2024	05:03:32.2930000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E11	52E11 SF6 FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:33.0160000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	ET3	52ET3 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:32.7540000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E30	52E30 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:26.1460000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	H1	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.8760000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	HT1	PS2 TTPP SIN TENSION	ACTIVA
03-11-2024	05:00:37.1660000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	H1	PS2 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	ACTIVA
03-11-2024	04:16:06.9380000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	04:16:06.9380000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	04:16:06.8750000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	04:16:06.8750000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 CERRADO	0
03-11-2024	04:16:06.8390000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	ACTIVA
03-11-2024	04:16:06.8390000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	ACTIVA
03-11-2024	04:15:59.7630000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION TRIP	NORMAL
03-11-2024	04:15:58.7600000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION TRIP	ACTIVA
03-11-2024	04:15:56.8680000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION TRIP	NORMAL
03-11-2024	04:15:56.8560000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 ABIERTO	0
03-11-2024	04:15:56.8560000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	04:15:56.7680000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1S2 (79) RECONEXION TRIP	ACTIVA
03-11-2024	04:15:54.8110000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
03-11-2024	04:15:54.8110000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	04:15:54.7900000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS2 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	04:15:54.7500000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	04:15:54.7500000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	52E13 CERRADO	0
03-11-2024	04:15:54.7400000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS2 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	ACTIVA
03-11-2024	04:15:54.7120000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	ACTIVA
03-11-2024	04:15:54.7120000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	E13	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	ACTIVA
02-11-2024	21:19:23.7080000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
02-11-2024	21:02:21.3060000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (27P) BAJO VOLTAJE DE FASE TRIP	ACTIVA
02-11-2024	20:27:09.5560000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
02-11-2024	20:27:04.1850000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	ACTIVA
02-11-2024	20:16:54.3620000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
02-11-2024	20:16:48.7640000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	ACTIVA
02-11-2024	20:11:58.2700000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
02-11-2024	20:11:53.2350000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	ACTIVA
02-11-2024	19:25:10.5560000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
02-11-2024	19:25:05.5120000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	ACTIVA
02-11-2024	18:22:18.2110000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	NORMAL
02-11-2024	18:22:13.1770000	ANTOFAGASTA	LA PORTADA	EBC1	PS1 (59P) SOBRE VOLTAJE DE FASE TRIP	ACTIVA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004989	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03-11-2024
Hora	02:01

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004989	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(**)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

(**) No existen protecciones operadas de CGE Transmisión.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004989	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
La Portada	Barra 110 kV	02:01	02:18 (*)

(*) Queda energizada Barra 110kV desde instalaciones de TRANSEMEL.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004989	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

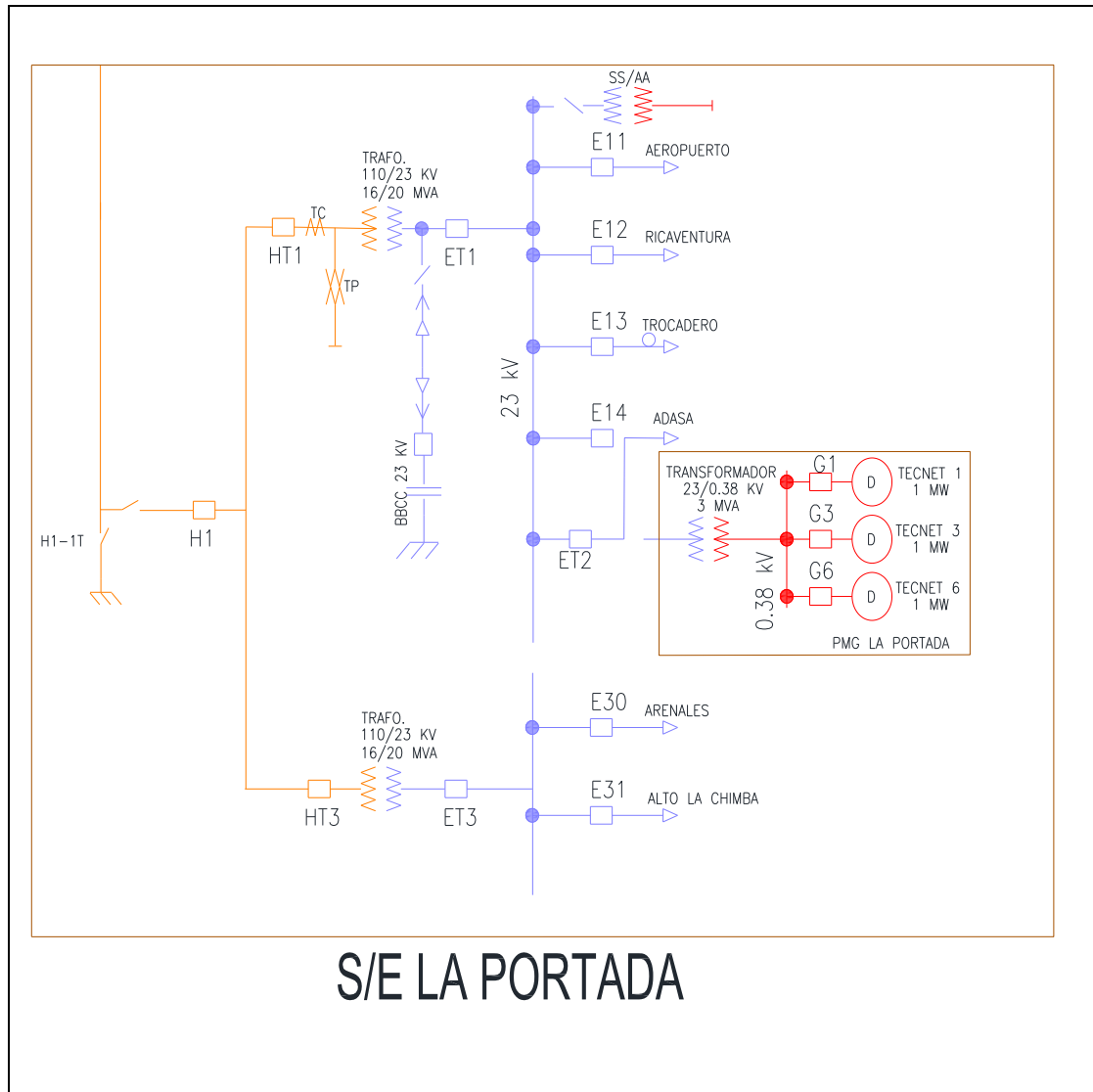


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004989	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
La Portada	T1	Aeropuerto	E11	2.88	02:01	02:18	CGE	Falla externa
		Ricaventura	E12	0.43	02:01	02:18	CGE	Falla externa
		Trocadero	E13	---	---	---	CGE	Alimentador se encontraba abierto por falla anterior en redes de distribución ocurrida a las 01:16 horas.
		Adasa	ET2	0.52	02:01	02:18	CGE	Falla externa
	T2	Arenales	E30	4.55	02:01	02:18	CGE	Falla externa
		Alto La Chimba	E31	3.80	02:01	02:18	CGE	Falla externa
Total				12.18				

ENS: 3.451 MWh.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004989	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
La Portada	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Centro.	02:01
Guardia Marina (STN)	Cerrado interruptor 52HS (STN), recuperado 100% de los consumos de S/E La Portada, a excepción del circuito Trocadero (52E13), el cual se encontraba con falla anterior en redes MT.	02:18

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

No existen protecciones de propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E La Portada fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

Correctamente no hay protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004989	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE La Portada.	

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 02:01 horas del domingo 03 de noviembre de 2024, se registra la pérdida de suministro en Subestación La Portada de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de 52JT1 en S/E Esmeralda, propiedad de TRANSEMEL, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación finalizan a las 02:18 horas.

11. ANEXOS.

I.	ANEXO I.	REGISTRO SCADA SE LA PORTADA 03_11_2024.pdf
II.	ANEXO II	CEN Informe-Diario-03-11-2024.pdf

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03-11-2024
Hora	02:01

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

De acuerdo con lo señalado en informe diario de CDC de Coordinador Eléctrico Nacional, la falla ocurre en S/E Esmeralda transformador N°1 de 220/110 kV 195 MVA, interrupción forzada por protecciones de propiedad de Transemel.

En cuanto a la causa origen de la Falla, CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(**)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Uribe	Barra 110 kV	02:01	05:36 (*)

(*) Hora cierre 52H2 con recuperación servicio 100% clientes regulados CGE..

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

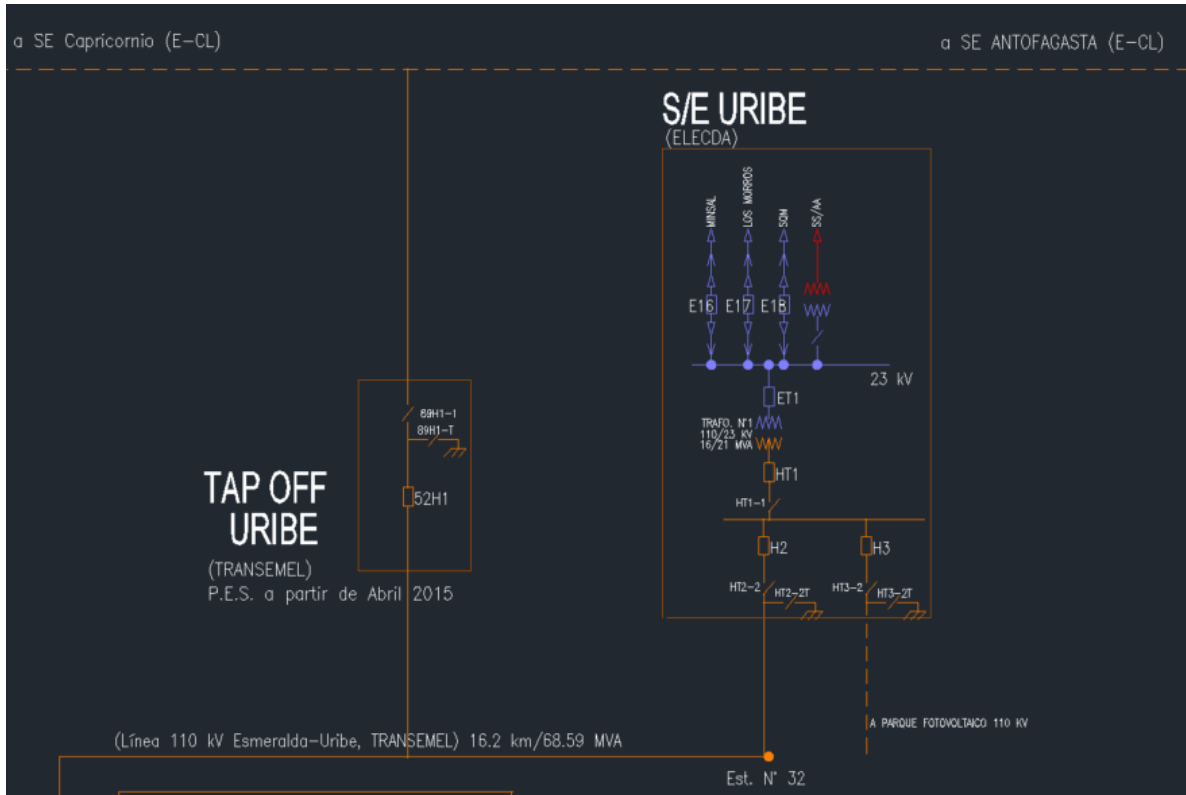


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

S/E	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
Uribe	T1	Minsal	E16	0.72	02:01	05:36	CGE	Falla externa
		Los Morros	E17	1.23	02:01	05:36	CGE	Falla externa
Total Clientes regulados				1.95				
Uribe	T1	SQM Salar	E18	0	02:01	05:36	Libre (AES GENER)	
Total Clientes libres				0				

Nota: Conexión de circuitos según disponibilidad de Potencia informada por proveedor.

ENS CLIENTES REGULADOS: 6.988 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. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Uribe	Pérdida de suministro por falla aguas arriba de instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E Uribe.	02:01
Uribe	DF interruptor 52H2, debido a PDS aguas arriba de las instalaciones de CGE Transmisión IF N°2024004992.	02:01
Uribe	Abierto interruptor 52H3	05:32
Uribe	Cerrado interruptor 52H2, recuperados los consumos del T1 S/E Uribe	05:36
Uribe	Cerrado interruptor 52H3, recuperado los consumos de SS/EE Carbonato y Uribe Solar	05:36

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

No existen protecciones propiedad de CGE TRANSMISIÓN S.A. involucrada en el despeje de la falla.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

9. CONCLUSIONES.

En función de los antecedentes expuestos en el presente documento, se concluye que la pérdida de suministro en S/E Uribe fue producto de falla externa a instalaciones de CGE Transmisión.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

A las 02:01 horas del domingo 03 de noviembre de 2024, se registra la pérdida de suministro en Subestación Uribe de CGE TRANSMISIÓN, por desconexión forzada de 52JT1 en S/E Esmeralda, propiedad de TRANSEMEL, por falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISIÓN, de acuerdo con información del Coordinador Eléctrico Nacional.

Las maniobras de recuperación finalizan a las 05:36 horas.

11. OTROS ANTECEDENTES.

Junto con la pérdida de suministro en SE Uribe por falla y desconexión forzada 52JT1 en S/E Esmeralda, propiedad de TRANSEMEL, el 03/11/2024 a las 02:01 horas, Centro de Control CGE TRANSMISIÓN percibe, además, apertura de interruptor 52H2 en S/E Uribe de CGE. En este caso la desconexión forzada de estos interruptores no influye en la potencia y clientes desprendidos, los cuales se desconectan por falla externa original. Para establecer las causas de esta operación se realiza extracción de eventos registrados por protecciones asociadas a interruptor 52H2 en S/E Uribe, encontrándose operación en las siguientes protecciones:

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

52H2 LINEA URIBE ESMERALDA EN S/E URIBE

EVENTOS PROTECCION SEL 311L H2 S2 S/E URIBE (HORA UTC)

 HIS SEL 311L H2 SE URIBE 031124 FINAL: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

=>HIS

LINEA 110KV URIBE-ESMERALDA Date: 11/03/2024 Time: 09:09:59.996
SEL311L - 52H2 SE URIBE

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	11/03/24	05:01:21.184	ABC T	-53.66	120	50.08	1	0	ZONE1
2	09/20/24	06:39:58.710	ER	\$\$\$\$\$\$	124	50.03	1	0	
3	09/18/24	13:10:14.379	ER	\$\$\$\$\$\$	131	49.86	1	0	
4	09/18/24	07:13:20.589	ER	\$\$\$\$\$\$	120	50.01	1	0	
5	09/16/24	07:31:48.131	ER	\$\$\$\$\$\$	121	50.05	1	0	
6	09/01/24	14:23:49.302	ER	\$\$\$\$\$\$	108	50.04	1	0	
7	09/01/24	06:06:50.592	ER	\$\$\$\$\$\$	130	50.17	1	0	
8	09/01/24	03:49:27.222	ER	\$\$\$\$\$\$	132	50.15	1	0	
9	08/31/24	14:06:57.554	ER	\$\$\$\$\$\$	99	49.94	1	0	
10	08/31/24	04:52:00.511	ER	\$\$\$\$\$\$	129	49.96	1	0	
11	08/31/24	04:51:47.980	ER	\$\$\$\$\$\$	128	49.94	1	0	

 *SER SEL 311L H2 SE URIBE 031124 50: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

=>SER 50

LINEA 110KV URIBE-ESMERALDA Date: 11/03/2024 Time: 09:07:57.511
SEL311L - 52H2 SE URIBE

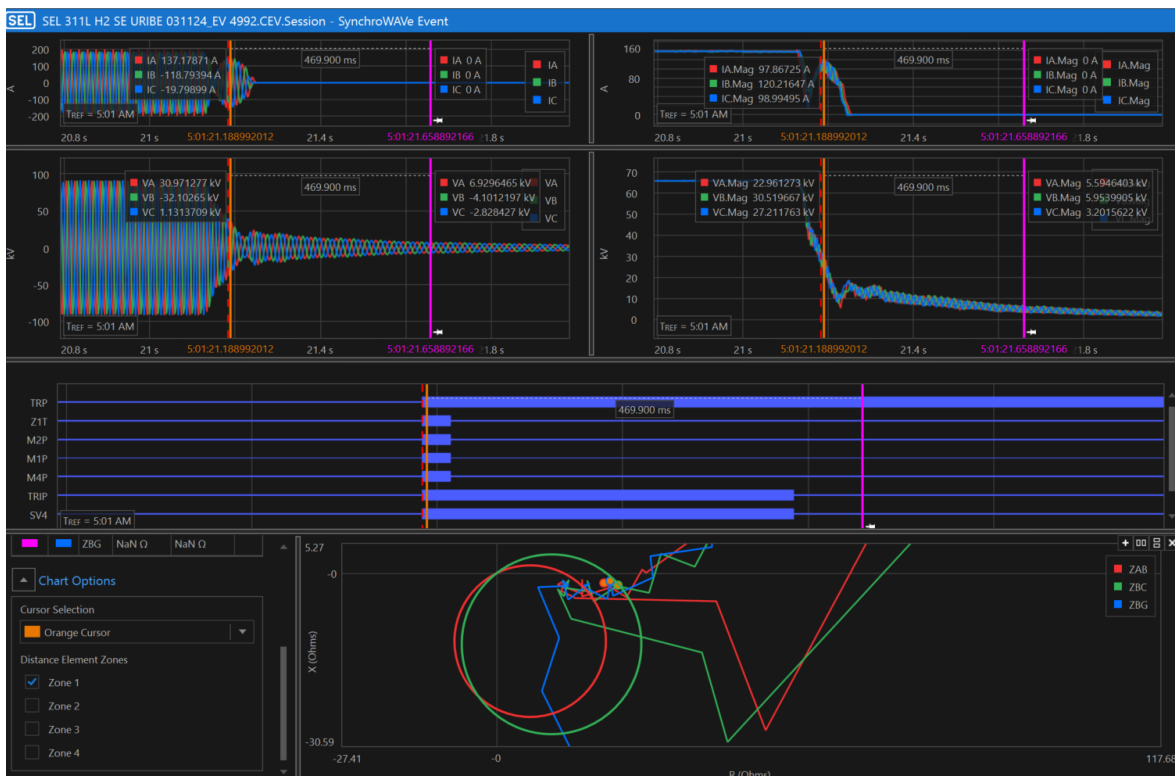
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
39	09/01/2024	14:25:04.078	LOP	Deasserted
38	09/08/2024	01:10:55.408	Relay settings	changed
37	09/08/2024	08:58:14.158	Relay settings	changed
36	09/08/2024	15:23:33.059	Relay settings	changed
35	09/08/2024	20:32:30.103	Relay settings	changed
34	09/14/2024	13:24:07.488	Relay settings	changed
33	09/14/2024	19:02:09.225	Relay settings	changed
32	09/16/2024	07:31:48.126	LOP	Asserted
31	09/16/2024	12:42:44.327	LOP	Deasserted
30	09/18/2024	07:13:20.584	LOP	Asserted
29	09/18/2024	13:10:13.502	LOP	Deasserted
28	09/18/2024	13:10:14.375	LOP	Asserted
27	09/18/2024	13:43:26.398	LOP	Deasserted
26	09/20/2024	06:39:58.706	LOP	Asserted
25	09/20/2024	12:42:14.439	LOP	Deasserted
24	11/03/2024	05:01:21.184	M2P	Asserted
23	11/03/2024	05:01:21.184	M1P	Asserted
22	11/03/2024	05:01:21.184	SV4	Asserted
21	11/03/2024	05:01:21.184	SV16	Asserted
20	11/03/2024	05:01:21.184	TRIP	Asserted
19	11/03/2024	05:01:21.184	M4P	Asserted
18	11/03/2024	05:01:21.184	OUT102	Asserted
17	11/03/2024	05:01:21.184	OUT103	Asserted
16	11/03/2024	05:01:21.184	OUT106	Asserted
15	11/03/2024	05:01:21.214	M2P	Deasserted
14	11/03/2024	05:01:21.214	M1P	Deasserted
13	11/03/2024	05:01:21.214	IN102	Deasserted
12	11/03/2024	05:01:21.214	M4P	Deasserted
11	11/03/2024	05:01:21.214	OUT106	Deasserted
10	11/03/2024	05:01:21.229	IN101	Asserted
9	11/03/2024	05:01:21.239	SV13T	Asserted
8	11/03/2024	05:01:21.583	SV4	Deasserted
7	11/03/2024	05:01:21.583	SV16	Deasserted
6	11/03/2024	05:01:21.583	TRIP	Deasserted
5	11/03/2024	05:01:21.583	OUT102	Deasserted
4	11/03/2024	05:01:21.583	OUT103	Deasserted
3	11/03/2024	08:32:26.484	SV13T	Deasserted
2	11/03/2024	08:35:26.416	IN101	Deasserted
1	11/03/2024	08:35:26.431	IN102	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

En el registro secuencial de eventos (SER) asociados al relé SEL 311L H2 SE Uribe, se aprecia a las 02:01:21.214 horas la activación del elemento de protección instantáneo de distancia de fase en Zona 1, M1P, según registro N° 23 (M1P = Asserted), generándose orden de TRIP en forma instantánea según registro N° 20 (TRIP = Asserted). Se confirma la apertura del interruptor 52H2 a través del cambio de estado de las variables digitales IN102, IN101, en registros N°13 (IN102 = Deasserted) y N°10 (IN101 = Asserted) . El tiempo propio de apertura del interruptor 52H2 fue de 45 [ms] (Registro N°10 menos registro N° 20).

OSCILOGRAFIA PROTECCION SEL 311L H2 S2 S/E URIBE



En la Oscilografía, asociada a la apertura de interruptor 52H2 el 03/11/2024 a las 02:01:20 horas, registrada por protección SEL 311L H2 S2 S/E URIBE, se observa que coincidente con la falla y desconexión forzada 52JT1 en S/E Esmeralda se produce una perturbación en la corriente registrada por Paño H2 de SE Uribe y caída amortiguada de la tensión en la Barra de 110 KV de S/E Uribe, lo cual provoca que la impedancia registrada por el equipo entre en la región de operación en zona 1 de relé lo que genera activación del elemento de distancia en zona 1 M1P y emisión en forma instantánea de Trip (Z1T), lo cual ocasiona la apertura de interruptor 52H2.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024004991_4992	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Uribe.	

Es importante observar que después de iniciada la perturbación, se produce la caída súbita de la tensión en barra de 110kV, lo que permite presumir que se produce por la apertura de Paño JT1 en S/E Esmeralda y que la tensión en SE Uribe es mantenida en un brevísimo lapso por máquinas rotatorias conectadas a redes relacionadas con esta subestación. Esta respuesta no natural del sistema de potencia provocó la indeseada operación de Paño H2 de SE Uribe.

Al no existir una falla real en las líneas directas asociadas al paño H2, se concluye, en este caso, que la desenergización de 52JT1 en S/E Esmeralda, que produce consecuentemente la desenergización de línea Esmeralda - Uribe , no es discriminada por la protección de distancia entre una condición de pérdida de suministro (como fue este caso). Para mejorar esta condición y evitar operaciones de interruptor 52H2 gatilladas por condición transitoria provocada por pérdida de suministro (y respuesta no natural de sistema de potencia, debido a existencia de inversores en cercanías), se dispuso un análisis de sensibilidad para poder establecer los ajustes de elementos supervisores de sobrecorriente instantánea de fase y residual de protecciones de Distancia asociadas a 52H2 (ECAP-069-2024_Mejora detectores HT1 y H2 SE Uribe Rev1) el cual fue enviado a CEN para aprobación el 14/11/2024 y se encuentra en planificación su implementación para el 10/12/2024 según solicitud SD CEN 2024118120 ingresada a Neomante.

11. ANEXOS

I.	ANEXO I.	REGISTRO SCADA SE Uribe 03_11_2024.pdf
II.	ANEXO II	REGISTRO EVENTOS Y OSCILOGRAFIAS H2
III.	ANEXO III	PRINT OUT SEL 311L H2 SE URIBE
IV.	ANEXO IV	ECAP-069-2024_Mejora detectores HT1 y H2 SE Uribe Rev1
V.	ANEXO V	ENVIO A CEN APROBACION ECAP-069-2024
VI.	ANEXO VI	CEN Informe-diario-03-11-2024

SEL-311L-1 Settings Report

Overview Information

File Name	SEL 311L H2
RDB	SEL 311L H2 SE URIBE 031124 SET.rdb
Device	SEL-311L-1
Setting Version Number	106
Part Number	0311L13D04254X2XX
Firmware ID	SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
SELBoot Firmware ID	SELBOOT-3V1-R102

Settings

- [Port 1](#)
- [Port 2](#)
- [Port 3](#)
- [Port F](#)
- [Port 5](#)
- [Global](#)
- [Group 1](#)
- [Group 2](#)
- [Group 3](#)
- [Group 4](#)
- [Group 5](#)
- [Group 6](#)
- [Text](#)
- [Selogic 1](#)
- [Selogic 2](#)
- [Selogic 3](#)
- [Selogic 4](#)
- [Selogic 5](#)
- [Selogic 6](#)
- [SER](#)
- [Channel X](#)
- [DNP Analog map](#)
- [DNP Binary map](#)

Settings Legend

- Visible Setting
- Hidden Setting
- Invalid Setting**

Port 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, MBB, MB8B, MBGB, TELNET	DNP
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200	19200
DNPADR	DNP Address	Range = 0 to 65534	4
DECPLA	Currents Scaling Decimal Places	Range = 0 to 3	1
TIMERQ	Minutes for Request Interval	Range = 0 to 32767	0
DECPLM	Misc Data Scaling Decimal Places	Range = 0 to 3	2
DECPLV	Voltages Scaling Decimal Places	Range = 0 to 3	2
DRETRY	Data Link Retries	Range = 0 to 15	3
STIMEO	Seconds to Select/Operate Time-out	Range = 0,0 to 30,0	1,0
MINDLY	Minimum Seconds from DCD to Tx	Range = 0,00 to 1,00	0,05
DTIMEO	Seconds to Data Link Time-out	Range = 0 to 5	1
PREDLY	Settle Time from RTS ON to Tx (sec)	Range = 0,00 to 30,00, OFF	0,00
MAXDLY	Maximum Seconds from DCD to Tx	Range = 0,00 to 1,00	0,10
NUMEVE	Number of Events to Transmit on	Range = 1 to 200	1
PSTDLY	Settle Time from Tx to RTS OFF (sec)	Range = 0,00 to 30,00	0,00
UTIMEO	Seconds to Event Message Confirm Time-out	Range = 1 to 50	2
UNSOL	Enable Unsolicited Reporting	Select: Y, N	Y
PUNSOL	Enable Unsolicited Reporting at Power-up	Select: Y, N	N
REPADR	DNP Address to Report to	Range = 0 to 65534	1000
ANADB	Analog Reporting Deadband Counts	Range = 0 to 32767	1
AGEEVE	Seconds Until Oldest Event to Tx on	Range = 0,0 to 60,0	2,0
ECLASS	Class for Event Data	Select: 0-3	1
Port 1			
Top			

Port 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, MBA, MB8A, MBGA, MBB, MB8B, MBGB	MBA
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	2400
RTSCTS	Enable Hardware Handshaking	Select: N, MBT	N
RBADPU	Seconds to Mirrored Bits Rx Bad Pickup	Range = 1 to 10000	60
CBADPU	PPM Mirrored Bits Channel Bad Pickup	Range = 1 to 10000	1000
RXID	Mirrored Bits Receive Identifier	Select: 1-4	2
TXID	Mirrored Bits Transmit Identifier	Select: 1-4	1
RXDFLT	Mirrored Bits Receive Default State (8 char; 0s,1s,Xs)	Range = 8 chars: (0s, 1s, Xs)	XXXXXXXX
RMB1PU	Received Mirrored Bits 1 Pickup Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB2PU	Received Mirrored Bits 2 Pickup Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB3PU	Received Mirrored Bits 3 Pickup Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB4PU	Received Mirrored Bits 4 Pickup Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB5PU	Received Mirrored Bits 5 Pickup Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB6PU	Received Mirrored Bits 6 Pickup Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB7PU	Received Mirrored Bits 7 Pickup Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB8PU	Received Mirrored Bits 8 Pickup Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB1DO	Received Mirrored Bits 1 Dropout Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB2DO	Received Mirrored Bits 2 Dropout Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB3DO	Received Mirrored Bits 3 Dropout Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB4DO	Received Mirrored Bits 4 Dropout Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB5DO	Received Mirrored Bits 5 Dropout Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB6DO	Received Mirrored Bits 6 Dropout Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB7DO	Received Mirrored Bits 7 Dropout Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
RMB8DO	Received Mirrored Bits 8 Dropout Debounce Msgs	Range = 1 to 8	1
Port 2			
Top			

Port 3			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, MBB, MB8B, MBGB	SEL
T_OUT	Minutes to Port Time-out	Range = 0 to 30	15
DTA	Meter Format	Select: Y, N	N
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	2400
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: Y, N	N
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
RTSCTS	Enable Hardware Handshaking	Select: Y, N	N
PARITY	(Odd, Even, None)	Select: O, E, N	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: Y, N	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
Port 3			
Top			

Port F			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, MBB, MB8B, MBGB	SEL
T_OUT	Minutes to Port Time-out	Range = 0 to 30	15
DTA	Meter Format	Select: Y, N	N
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	19200
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: Y, N	N
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
RTSCTS	Enable Hardware Handshaking	Select: Y, N	N
PARITY	(Odd, Even, None)	Select: O, E, N	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: Y, N	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
Port F			
Top			

Port 5			
Top			
Setting	Description	Range	Value
IPADDR	IP Address (xxx.xxx.xxx.xxx)	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	10.3.23.43
SUBNETM	Subnet Mask (xxx.xxx.xxx.xxx)	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	255.255.240.0
DEFRTR	Default Router (xxx.xxx.xxx.xxx)	Range = ASCII string with a maximum length of 15.	10.3.16.1
ETCPKA	Enable TCP Keep-Alive (Y,N)	Select: Y, N	N
NETMODE	Operating Mode (FIXED, FAILOVER)	Select: FIXED, FAILOVER	FAILOVER
FTIME	Failover Time-out (OFF, 0.10-65.00 sec)	Range = 0,10 to 65,00, OFF	OFF
ETELNET	Enabe Telnet (Y,N)	Select: Y, N	Y
TPORTC	Telnet Port for Card Access (1-65534 - Except 21, 23, or 102)	Range = 1 to 65534	43
TIDLE	Telnet Port Timeout (1-30 min)	Range = 1 to 30	15
EFTPSERV	Enable FTP Server (Y,N)	Select: Y, N	N
EHTTP	Enable HTTP Server	Select: Y, N	Y
HTTPPORT	HTTP TCP/IP Port	Range = 1 to 65535	80
HTTPIDLE	HTTP Web Server Timeout(1-30 min)	Range = 1 to 30	15
Port 5			
Top			

Global Top			
Setting	Description	Range	Value
TGR	Group Change Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (minutes)	Range = 0,00 to 30,00	30,00
SCROLLD	Display Update Rate (seconds)	Range = 1 to 60	5
LER	Length of Event Report (cycles)	Select: 15, 30, 60	60
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cycles in increments of 1)	Range = 1 to 59	20
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input 101 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN102D	Input 102 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN103D	Input 103 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN104D	Input 104 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN105D	Input 105 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
IN106D	Input 106 Debounce Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 2,00	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	N
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N
Global Top			

Group 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	LINEA 110KV URIBE- ESMERALDA
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL311L - 52H2 SE URIBE
CTR	Local Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
APP	Application	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 311L	311L
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
E87L	Number of 87L Terminals	Select: 2, 3R, N	N
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,54
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	70,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,68
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	16,19
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,46
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,64
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,84
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	1,00
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,43
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,60
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,79
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,71

RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,42
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,14
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-3,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,00
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,40
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	30,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1,00

67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	45,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,32
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Busbar PT LOP Logic Enable	Select: Y, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	1,50
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00

SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	20,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bit Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Point Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	16
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	1,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV6 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7PU	SV7 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV8 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV9 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV10 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV11 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV12 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV13 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV14 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV15 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16PU	SV16 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6DO	SV6 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV7 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8DO	SV8 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9DO	SV9 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV10 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV11 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00

SV12DO	SV12 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV13 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV14DO	SV14 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV15DO	SV15 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV16DO	SV16 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
Group 1 Top			

Group 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	LINEA 110KV URIBE- ESMERALDA
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL311L - 52H2 SE URIBE
CTR	Local Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
APP	Application	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 311L	311L
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
E87L	Number of 87L Terminals	Select: 2, 3R, N	N
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,54
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	70,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,68
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	16,19
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,16
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,64
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,84
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	1,00
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,16
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,60
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,79
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	0,64

RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,20
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,14
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-3,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	80,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	80,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	80,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,00
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,40
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	30,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1,00

67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	45,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,58
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Busbar PT LOP Logic Enable	Select: Y, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	1,50
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00

SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	20,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bit Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Point Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	16
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	1,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV6 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7PU	SV7 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV8 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV9 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV10 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV11 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV12 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV13 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV14 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV15 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16PU	SV16 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6DO	SV6 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV7 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8DO	SV8 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9DO	SV9 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV10 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV11 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00

SV12DO	SV12 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV13 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV14DO	SV14 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV15DO	SV15 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV16DO	SV16 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
Group 2			
Top			

Group 3			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	LINEA 110KV URIBE- ESMERALDA
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL311L - 52H2 SE URIBE
CTR	Local Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
APP	Application	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 311L	311L
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
E87L	Number of 87L Terminals	Select: 2, 3R, N	N
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,54
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	70,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,68
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	16,19
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,46
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,64
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,84
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,43
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,60
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,79
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,71

RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,42
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,14
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-3,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	4,50
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,40
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	30,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1,00

67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	45,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,32
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Busbar PT LOP Logic Enable	Select: Y, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	1,50
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00

SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	20,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bit Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Point Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	16
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	1,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV6 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7PU	SV7 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV8 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV9 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV10 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV11 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV12 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV13 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV14 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV15 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16PU	SV16 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6DO	SV6 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV7 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8DO	SV8 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9DO	SV9 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV10 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV11 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00

SV12DO	SV12 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV13 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV14DO	SV14 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV15DO	SV15 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV16DO	SV16 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
Group 3 Top			

Group 4			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	LINEA 110KV URIBE- ESMERALDA
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL311L - 52H2 SE URIBE
CTR	Local Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
APP	Application	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 311L	311L
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
E87L	Number of 87L Terminals	Select: 2, 3R, N	N
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,54
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	70,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,68
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	16,19
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,46
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,64
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,84
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,43
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,60
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,79
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,71

RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,42
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,14
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-3,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	4,50
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,40
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	30,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1,00

67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	45,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,32
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Busbar PT LOP Logic Enable	Select: Y, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	1,50
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00

SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	20,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bit Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Point Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	16
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	1,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV6 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7PU	SV7 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV8 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV9 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV10 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV11 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV12 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV13 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV14 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV15 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16PU	SV16 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6DO	SV6 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV7 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8DO	SV8 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9DO	SV9 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV10 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV11 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00

SV12DO	SV12 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV13 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV14DO	SV14 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV15DO	SV15 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV16DO	SV16 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
Group 4 Top			

Group 5			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	LINEA 110KV URIBE- ESMERALDA
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL311L - 52H2 SE URIBE
CTR	Local Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
APP	Application	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 311L	311L
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
E87L	Number of 87L Terminals	Select: 2, 3R, N	N
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,54
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	70,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,68
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	16,19
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,46
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,64
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,84
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,43
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,60
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,79
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,71

RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,42
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,14
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-3,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	4,50
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,40
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	30,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1,00

67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	45,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,32
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Busbar PT LOP Logic Enable	Select: Y, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	1,50
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00

SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	20,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bit Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Point Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	16
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	1,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV6 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7PU	SV7 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV8 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV9 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV10 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV11 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV12 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV13 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV14 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV15 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16PU	SV16 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6DO	SV6 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV7 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8DO	SV8 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9DO	SV9 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV10 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV11 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00

SV12DO	SV12 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV13 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV14DO	SV14 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV15DO	SV15 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV16DO	SV16 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
Group 5			
Top			

Group 6			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	LINEA 110KV URIBE- ESMERALDA
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL311L - 52H2 SE URIBE
CTR	Local Phase (IA,IB,IC) CT Ratio, CTR:1	Range = 1 to 6000	80
APP	Application	Select: 87L, 87L21, 87L21P, 311L	311L
EADVS	Advanced Settings Enable	Select: Y, N	Y
E87L	Number of 87L Terminals	Select: 2, 3R, N	N
CTRP	Polarizing (IPOL) CT Ratio, CTRP:1	Range = 1 to 6000	80
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio, PTR:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio, PTRS:1	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	0,54
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	70,00
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Magnitude (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 255,00	1,68
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (degrees)	Range = 5,00 to 90,00	72,00
LL	Line Length (unitless)	Range = 0,10 to 999,00	16,19
EFLOC	Fault Location Enable	Select: Y, N	Y
E21P	Enable Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
ECCVT	CCVT Transient Detection Enable	Select: Y, N	N
Z1P	Reach Zone 1 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,46
Z2P	Reach Zone 2 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,64
Z3P	Reach Zone 3 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
Z4P	Reach Zone 4 (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,84
50PP1	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 1 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP2	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 2 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP3	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 3 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
50PP4	Phase-Phase Overcurrent Fault Detector Zone 4 (Amps secondary)	Range = 0,50 to 170,00	0,50
E21MG	Enable Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Enable Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	4
XG1	Zone 1 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,43
XG2	Zone 2 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,60
XG3	Zone 3 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	OFF
XG4	Zone 4 Reactance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,79
RG1	Zone 1 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	1,71

RG2	Zone 2 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	2,42
RG4	Zone 4 Resistance (Ohms secondary)	Range = 0,05 to 50,00	3,14
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogenous Correction Angle (degrees)	Range = -45,0 to 45,0	-3,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L3	Zone 3 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L4	Zone 4 Phase Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ4	Zone 4 Residual Current FD (Amps secondary)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
k0M	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,700
k0A	Zone 2,3,&4 ZSC Factor Ang (degrees)	Range = -180,00 to 180,00	2,70
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4GD	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z4D	Zone 4 Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	45,00
E50P	Enable Phase Overcurrent Elements	Select: N, 1-3	2
50P1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	4,50
50P2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	5,40
67P1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
67P2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	30,00
E50G	Enable Residual Ground Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	2
50G1P	Level 1 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
50G2P	Level 2 (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	1,00
67G1D	Level 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	1,00

67G2D	Level 2 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	45,00
E50Q	Enable Negative-Sequence Overcurrent Elements	Select: N, 1-4	N
E51P	Enable Phase Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
E51G	Enable Residual Ground Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	1,00
51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,32
51GRS	Electromechanical Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Enable Negative-Sequence Time-Overcurrent Elements	Select: Y, N	N
EOOS	Enable Out-of-Step Elements	Select: Y, N	N
ELOAD	Enable Load Encroachment Elements	Select: Y, N	N
E32	Enable Directional Control Elements	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential Enable	Select: Y, Y1, N	Y
EBBPT	Busbar PT LOP Logic Enable	Select: Y, N	N
DIR3	Level 3 Direction	Select: F, R	F
DIR4	Level 4 Direction	Select: F, R	F
ORDER	Ground Directional Element Priority	Select: I, Q, V, OFF	QVI
EVOLT	Enable Voltage Element Enables	Select: Y, N	Y
27P	Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59P	Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N1P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59N2P	Zero-Seq(3V0) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
59QP	Neg-Seq(V2) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 100,00, OFF	OFF
59V1P	Pos-Seq(V1) Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	1,50
59SP	Channel VS Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 150,00, OFF	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup (Volts secondary)	Range = 0,00 to 260,00, OFF	OFF
E25	Synchronism Check Enable	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements Enables	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures Enables	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval 1 (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Enable Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00

SOTFD	SOTF Duration (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme Enables	Select: N, POTT, DCUB1, DCUB2, DCB	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, N	N
EDEM	Demand Metering Type	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (minutes)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	15
PDEMP	Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
GDEMP	Residual Ground Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (Amps secondary)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cycles in 0.25 increments)	Range = 2,00 to 16000,00	20,00
CFD	Close Failure Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	50,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 27, 52	52
50LP	Load Detection Phase Pickup (Amps secondary)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	0,25
ELAT	SELogic Latch Bit Enables	Select: N, 1-16	16
EDP	SELogic Display Point Enables	Select: N, 1-16	16
ESV	SELogic Variable Timers Enables	Select: N, 1-16	16
SV1PU	SV1 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV2PU	SV2 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV3 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV4PU	SV4 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	1,00
SV5PU	SV5 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV6 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7PU	SV7 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV8 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV9 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV10 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV11 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV12 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV13 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV14 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV15 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV16PU	SV16 Timer Pickup (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV1 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV2DO	SV2 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	50,00
SV3DO	SV3 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4DO	SV4 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5DO	SV5 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6DO	SV6 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV7 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8DO	SV8 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9DO	SV9 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV10 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV11 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00

SV12DO	SV12 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV13 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV14DO	SV14 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV15DO	SV15 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
SV16DO	SV16 Timer Dropout (cycles in 0.25 increments)	Range = 0,00 to 16000,00	50,00
Group 6			
Top			

Text			
Top			
Setting	Description	Range	Value
NLB1	Local Bit 1 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB2	Local Bit 2 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB3	Local Bit 3 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB4	Local Bit 4 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB5	Local Bit 5 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB6	Local Bit 6 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB7	Local Bit 7 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB8	Local Bit 8 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB9	Local Bit 9 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB10	Local Bit 10 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB11	Local Bit 11 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB12	Local Bit 12 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB13	Local Bit 13 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB14	Local Bit 14 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB15	Local Bit 15 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
NLB16	Local Bit 16 Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
CLB1	Clear Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB2	Clear Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB3	Clear Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB4	Clear Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB5	Clear Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB6	Clear Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB7	Clear Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB8	Clear Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB9	Clear Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
		Range = ASCII string with	

CLB10	Clear Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	a maximum length of 7.	NA
CLB11	Clear Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB12	Clear Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB13	Clear Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB14	Clear Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB15	Clear Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
CLB16	Clear Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB1	Set Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB2	Set Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB3	Set Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB4	Set Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB5	Set Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB6	Set Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB7	Set Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB8	Set Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB9	Set Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB10	Set Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB11	Set Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB12	Set Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB13	Set Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB14	Set Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB15	Set Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
SLB16	Set Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB1	Pulse Local Bit 1 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB2	Pulse Local Bit 2 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB3	Pulse Local Bit 3 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB4	Pulse Local Bit 4 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB5	Pulse Local Bit 5 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB6	Pulse Local Bit 6 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	NA

		a maximum length of 7.	
PLB7	Pulse Local Bit 7 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB8	Pulse Local Bit 8 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB9	Pulse Local Bit 9 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB10	Pulse Local Bit 10 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB11	Pulse Local Bit 11 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB12	Pulse Local Bit 12 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB13	Pulse Local Bit 13 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB14	Pulse Local Bit 14 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB15	Pulse Local Bit 15 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
PLB16	Pulse Local Bit 16 Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	NA
DP1_1	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	LT 110KV URI-ESM
DP2_1	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52H2 CERRADO
DP3_1	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	PROT. OPERADA
DP4_1	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	INICIO 50BF EXT.
DP5_1	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	REC. DESHAB.
DP6_1	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	PERD. POT. AUX.
DP7_1	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	PERD. POT. VS
DP8_1	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	50BF TRIP OPER.
DP9_1	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	50BF RETRIP OP.
DP10_1	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	FALLA TP BARRA
DP11_1	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	FALLA TP LINEA
DP12_1	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	REC RESP. HAB.
DP13_1	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_1	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_1	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_1	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP1_0	Display Point 1 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP2_0	Display Point 2 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	52H2 ABIERTO

		a maximum length of 16.	
DP3_0	Display Point 3 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP4_0	Display Point 4 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP5_0	Display Point 5 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	REC. HABILITADA
DP6_0	Display Point 6 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP7_0	Display Point 7 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP8_0	Display Point 8 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP9_0	Display Point 9 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP10_0	Display Point 10 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP11_0	Display Point 11 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP12_0	Display Point 12 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	REC RESP. DHAB.
DP13_0	Display Point 13 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP14_0	Display Point 14 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP15_0	Display Point 15 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
DP16_0	Display Point 16 Label (16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	NA
79LL	Last Shot Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
79SL	Shot Counter Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	NA
Text Top			

Selogic 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$M2P + Z2G$
DTT	Direct Transfer Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$!(Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + 67P2T + 67G2T)$
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN102
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$(52A + 79CY) * !LT1 * LT2$
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$OC + SOTFT$
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	79LO
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
79STL	Stall open interval timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\() * +	
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB1
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB3
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV4T
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN103
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RMB1A
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RMB2A
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB2
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB4
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RMB2A
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RMB1A
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST13	Reset Latch Bit 13	elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
67P1TC	Level 1 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67P2TC	Level 2 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LOP
67G1TC	Level 1 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67G2TC	Level 2 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LOP
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	32GF
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	CC
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	OC
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	SV3T * 67P1 * !IN101
SV6	SELogic Control Equation Variable 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SV7	SELogic Control Equation Variable 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	27S

SV8	SELogic Control Equation Variable 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV9	SELogic Control Equation Variable 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT1
SV10	SELogic Control Equation Variable 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV11	SELogic Control Equation Variable 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	27S
SV14	SELogic Control Equation Variable 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5T
SV16	SELogic Control Equation Variable 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE + SV1T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV2T
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT107	Output Contact 107	elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV7
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	51GT
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT3
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT6
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1 * LT2
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LOP
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	27S
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT4
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT5

DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN105
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN106
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT7
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT8
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /M2P + /M4P + /Z1G + /Z2G + /Z4G + /51G + /67G1 + /67G2 + /67P2 + /LOP + /TRIP + /SV4 + /SV5
FAULT	Fault Indication	Valid range = Boolean equation using word bit	M1P + M2P + M3P + M4P + Z1G + Z2G + Z3G

		elements and the legal operators: !/\(\) * +	+ Z4G + 51G + 67P2 + 67G2
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
ESTUB	Stub Bus Logic Enable	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1A	Channel A, transmit bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, transmit bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, transmit bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, transmit bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5A	Channel A, transmit bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, transmit bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, transmit bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, transmit bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T1X	87L Channel X, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T2X	87L Channel X, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T3X	87L Channel X, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

T4X	87L Channel X, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T1Y	87L Channel Y, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T2Y	87L Channel Y, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T3Y	87L Channel Y, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T4Y	87L Channel Y, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
Sellogic 1 Top			

Selogic 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$M2P + Z2G$
DTT	Direct Transfer Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$!(Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + 67P2T + 67G2T)$
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	IN102
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$(52A + 79CY) * !LT1 * LT2$
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$OC + SOTFT$
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	79LO
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
79STL	Stall open interval timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\() * +	
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB1
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB3
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV4T
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN103
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RMB1A
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RMB2A
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB2
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB4
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RMB2A
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RMB1A
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST13	Reset Latch Bit 13	elements and the legal operators: !/\()*+	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
67P1TC	Level 1 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	1
67P2TC	Level 2 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	LOP
67G1TC	Level 1 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	1
67G2TC	Level 2 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	LOP
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	32GF
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	CC
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	OC
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	TRIP
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	TRIP
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	SV3T * 67P1 * !IN101
SV6	SELogic Control Equation Variable 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
SV7	SELogic Control Equation Variable 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	27S

SV8	SELogic Control Equation Variable 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV9	SELogic Control Equation Variable 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT1
SV10	SELogic Control Equation Variable 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV11	SELogic Control Equation Variable 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	27S
SV14	SELogic Control Equation Variable 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5T
SV16	SELogic Control Equation Variable 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE + SV1T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV2T
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT107	Output Contact 107	elements and the legal operators: !/\()*+*	SV7
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	SV5
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	51GT
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	52A
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT3
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT6
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT1 * LT2
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LOP
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	27S
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT4
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT5

DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN105
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN106
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT2
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT7
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT8
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	/M1P + /M2P + /M4P + /Z1G + /Z2G + /Z4G + /51G + /67G1 + /67G2 + /67P2 + /LOP + /TRIP + /SV4 + /SV5
FAULT	Fault Indication	Valid range = Boolean equation using word bit	M1P + M2P + M3P + M4P + Z1G + Z2G + Z3G

		elements and the legal operators: !/\(\) * +	+ Z4G + 51G + 67P2 + 67G2
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
ESTUB	Stub Bus Logic Enable	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1A	Channel A, transmit bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, transmit bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, transmit bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, transmit bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5A	Channel A, transmit bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, transmit bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, transmit bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, transmit bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T1X	87L Channel X, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T2X	87L Channel X, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T3X	87L Channel X, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

T4X	87L Channel X, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T1Y	87L Channel Y, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T2Y	87L Channel Y, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T3Y	87L Channel Y, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T4Y	87L Channel Y, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
Sellogic 2 Top			

Selogic 3			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$M2P + Z2G$
DTT	Direct Transfer Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$!(Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + 67P2T + 67G2T)$
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	IN102
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$(52A + 79CY) * !LT1 * LT2$
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$OC + SOTFT$
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	79LO
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
79STL	Stall open interval timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	TRIP
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\() * +	
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB1
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB3
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV4T
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN103
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB2
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB4
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST13	Reset Latch Bit 13	elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
67P1TC	Level 1 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67P2TC	Level 2 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67G2TC	Level 2 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	32GF
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	CC
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	OC
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	SV3T * 67P1 * !3PO
SV6	SELogic Control Equation Variable 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SV7	SELogic Control Equation Variable 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	27S

SV8	SELogic Control Equation Variable 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV9	SELogic Control Equation Variable 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT1
SV10	SELogic Control Equation Variable 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV11	SELogic Control Equation Variable 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	27S
SV14	SELogic Control Equation Variable 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5T
SV16	SELogic Control Equation Variable 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE + SV1T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV2T
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT107	Output Contact 107	elements and the legal operators: !/\()*+*	SV7
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	SV5
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	52A
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT3
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT6
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT1 * LT2
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LOP
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	27S
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT4
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	LT5

DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN105
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN106
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT2
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	/M1P + /M2P + /M4P + /Z1G + /Z2G + /Z4G + /51G + /67G1 + /67G2 + /67P2 + /LOP + /TRIP + /SV4 + /SV5
FAULT	Fault Indication	Valid range = Boolean equation using word bit	M1P + M2P + M3P + M4P + Z1G + Z2G + Z3G

		elements and the legal operators: !/\() * +	+ Z4G + 51G + 67P2 + 67G2
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
ESTUB	Stub Bus Logic Enable	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB1A	Channel A, transmit bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB2A	Channel A, transmit bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB3A	Channel A, transmit bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB4A	Channel A, transmit bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB5A	Channel A, transmit bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB6A	Channel A, transmit bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB7A	Channel A, transmit bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB8A	Channel A, transmit bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
T1X	87L Channel X, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
T2X	87L Channel X, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
T3X	87L Channel X, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

T4X	87L Channel X, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T1Y	87L Channel Y, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T2Y	87L Channel Y, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T3Y	87L Channel Y, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T4Y	87L Channel Y, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
Sellogic 3 Top			

Selogic 4			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$M2P + Z2G$
DTT	Direct Transfer Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$!(Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + 67P2T + 67G2T)$
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN102
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$(52A + 79CY) * !LT1 * LT2$
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	$OC + SOTFT$
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	79LO
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
79STL	Stall open interval timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\() * +	
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB1
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB3
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV4T
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN103
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB2
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB4
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST13	Reset Latch Bit 13	elements and the legal operators: !/\()*+	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
67P1TC	Level 1 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	1
67P2TC	Level 2 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	1
67G2TC	Level 2 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	32GF
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	CC
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	OC
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	TRIP
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	TRIP
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	SV3T * 67P1 * !3PO
SV6	SELogic Control Equation Variable 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
SV7	SELogic Control Equation Variable 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	27S

SV8	SELogic Control Equation Variable 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV9	SELogic Control Equation Variable 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT1
SV10	SELogic Control Equation Variable 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV11	SELogic Control Equation Variable 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	27S
SV14	SELogic Control Equation Variable 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5T
SV16	SELogic Control Equation Variable 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE + SV1T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV2T
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT107	Output Contact 107	elements and the legal operators: !/\() * +	SV7
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT3
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT6
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT1 * LT2
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LOP
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	27S
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT4
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT5

DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN105
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN106
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /M2P + /M4P + /Z1G + /Z2G + /Z4G + /51G + /67G1 + /67G2 + /67P2 + /LOP + /TRIP + /SV4 + /SV5
FAULT	Fault Indication	Valid range = Boolean equation using word bit	M1P + M2P + M3P + M4P + Z1G + Z2G + Z3G

		elements and the legal operators: !/\(\) * +	+ Z4G + 51G + 67P2 + 67G2
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
ESTUB	Stub Bus Logic Enable	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1A	Channel A, transmit bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, transmit bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, transmit bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, transmit bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5A	Channel A, transmit bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, transmit bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, transmit bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, transmit bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T1X	87L Channel X, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T2X	87L Channel X, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T3X	87L Channel X, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

T4X	87L Channel X, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T1Y	87L Channel Y, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T2Y	87L Channel Y, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T3Y	87L Channel Y, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T4Y	87L Channel Y, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
Sellogic 4 Top			

Selogic 5			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$M2P + Z2G$
DTT	Direct Transfer Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$!(Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + 67P2T + 67G2T)$
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	IN102
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$(52A + 79CY) * !LT1 * LT2$
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	$OC + SOTFT$
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	79LO
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
79STL	Stall open interval timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\() * +	
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB1
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB3
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV4T
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN103
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB2
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB4
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST13	Reset Latch Bit 13	elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
67P1TC	Level 1 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67P2TC	Level 2 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67G2TC	Level 2 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	32GF
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	CC
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	OC
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	SV3T * 67P1 * !3PO
SV6	SELogic Control Equation Variable 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SV7	SELogic Control Equation Variable 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	27S

SV8	SELogic Control Equation Variable 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV9	SELogic Control Equation Variable 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT1
SV10	SELogic Control Equation Variable 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV11	SELogic Control Equation Variable 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	27S
SV14	SELogic Control Equation Variable 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5T
SV16	SELogic Control Equation Variable 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE + SV1T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV2T
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT107	Output Contact 107	elements and the legal operators: !/\() * +	SV7
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT3
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT6
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT1 * LT2
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LOP
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	27S
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT4
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT5

DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN105
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN106
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /M2P + /M4P + /Z1G + /Z2G + /Z4G + /51G + /67G1 + /67G2 + /67P2 + /LOP + /TRIP + /SV4 + /SV5
FAULT	Fault Indication	Valid range = Boolean equation using word bit	M1P + M2P + M3P + M4P + Z1G + Z2G + Z3G

		elements and the legal operators: !/\() * +	+ Z4G + 51G + 67P2 + 67G2
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
ESTUB	Stub Bus Logic Enable	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB1A	Channel A, transmit bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB2A	Channel A, transmit bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB3A	Channel A, transmit bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB4A	Channel A, transmit bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB5A	Channel A, transmit bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB6A	Channel A, transmit bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB7A	Channel A, transmit bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
TMB8A	Channel A, transmit bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
T1X	87L Channel X, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
T2X	87L Channel X, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
T3X	87L Channel X, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

T4X	87L Channel X, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T1Y	87L Channel Y, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T2Y	87L Channel Y, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T3Y	87L Channel Y, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T4Y	87L Channel Y, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
Sellogic 5 Top			

Selogic 6			
Top			
Setting	Description	Range	Value
TR	Direct Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$M2P + Z2G$
DTT	Direct Transfer Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$!(Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + 67P2T + 67G2T)$
52A	Circuit breaker status	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	IN102
CL	Close conditions (other than automatic reclosing)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
ULCL	Unlatch close conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	TRIP
79RI	Reclose initiate	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)$
79RIS	Reclose initiate supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$(52A + 79CY) * !LT1 * LT2$
79DTL	Drive-to-lockout	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	$OC + SOTFT$
79DLS	Drive-to-last shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	79LO
79SKP	Skip shot	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	0
79STL	Stall open interval timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()* +	TRIP
79BRS	Block reset timing	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\() * +	
79SEQ	Sequence coordination	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
79CLS	Reclose supervision	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SET1	Set Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB1
SET2	Set Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	RB3
SET3	Set Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	TRIP
SET4	Set Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
SET5	Set Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV4T
SET6	Set Latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN103
SET7	Set Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET8	Set Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET9	Set Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET10	Set Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET11	Set Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET12	Set Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SET13	Set Latch Bit 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0

SET14	Set Latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET15	Set Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SET16	Set Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST1	Reset Latch Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB2
RST2	Reset Latch Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	RB4
RST3	Reset Latch Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST4	Reset Latch Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST5	Reset Latch Bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST6	Reset latch Bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRGTR
RST7	Reset Latch Bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST8	Reset Latch Bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST9	Reset Latch Bit 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST10	Reset Latch Bit 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST11	Reset Latch Bit 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST12	Reset Latch Bit 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST13	Reset Latch Bit 13	elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST14	Reset latch Bit 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST15	Reset Latch Bit 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
RST16	Reset Latch Bit 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
67P1TC	Level 1 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67P2TC	Level 2 Phase	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
67G2TC	Level 2 Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	1
51GTC	Residual Ground	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	32GF
SV1	SELogic Control Equation Variable 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	CC
SV2	SELogic Control Equation Variable 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	OC
SV3	SELogic Control Equation Variable 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
SV4	SELogic Control Equation Variable 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	TRIP
SV5	SELogic Control Equation Variable 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	SV3T * 67P1 * !3PO
SV6	SELogic Control Equation Variable 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	0
SV7	SELogic Control Equation Variable 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+*	27S

SV8	SELogic Control Equation Variable 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV9	SELogic Control Equation Variable 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT1
SV10	SELogic Control Equation Variable 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV11	SELogic Control Equation Variable 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	27S
SV14	SELogic Control Equation Variable 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5T
SV16	SELogic Control Equation Variable 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
OUT101	Output Contact 101	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE + SV1T
OUT102	Output Contact 102	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT103	Output Contact 103	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + SV4T
OUT104	Output Contact 104	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV2T
OUT105	Output Contact 105	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	SV5
OUT106	Output Contact 106	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z4T + 51GT + LOP * (67P2T + 67G2T)
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT107	Output Contact 107	elements and the legal operators: !/\() * +	SV7
OUT201	Output Contact 201	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	SV5
OUT202	Output Contact 202	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT203	Output Contact 203	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT204	Output Contact 204	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT205	Output Contact 205	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
OUT206	Output Contact 206	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP1	Display Point 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
DP2	Display Point 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	52A
DP3	Display Point 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT3
DP4	Display Point 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT6
DP5	Display Point 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT1 * LT2
DP6	Display Point 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LOP
DP7	Display Point 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	27S
DP8	Display Point 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT4
DP9	Display Point 9	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT5

DP10	Display Point 10	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN105
DP11	Display Point 11	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	IN106
DP12	Display Point 12	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	LT2
DP13	Display Point 13	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP14	Display Point 14	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP15	Display Point 15	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
DP16	Display Point 16	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS1	Select Setting Group 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	1
SS2	Select Setting Group 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS3	Select Setting Group 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS4	Select Setting Group 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS5	Select Setting Group 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
SS6	Select Setting Group 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	0
ER	Event Report Trigger Conditions	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\() * +	/M1P + /M2P + /M4P + /Z1G + /Z2G + /Z4G + /51G + /67G1 + /67G2 + /67P2 + /LOP + /TRIP + /SV4 + /SV5
FAULT	Fault Indication	Valid range = Boolean equation using word bit	M1P + M2P + M3P + M4P + Z1G + Z2G + Z3G

		elements and the legal operators: !/\(\) * +	+ Z4G + 51G + 67P2 + 67G2
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
ESTUB	Stub Bus Logic Enable	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1A	Channel A, transmit bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, transmit bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, transmit bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, transmit bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5A	Channel A, transmit bit 5	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, transmit bit 6	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, transmit bit 7	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, transmit bit 8	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T1X	87L Channel X, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T2X	87L Channel X, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
T3X	87L Channel X, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

T4X	87L Channel X, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T1Y	87L Channel Y, Transmit Bit 1	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T2Y	87L Channel Y, Transmit Bit 2	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T3Y	87L Channel Y, Transmit Bit 3	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
T4Y	87L Channel Y, Transmit Bit 4	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\()*+	0
Sellogic 6 Top			

SER			
Top			
Setting	Description	Range	Value
SER1	Sequential Events Recorder 1, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	M1P, Z1G, M2P, Z2G, M3P, M4P, Z3G, Z4G, 51G, 51GT, 67G1, 67G2, 67G1T, 67G2T, 51P, 51PT, TRIP, CLOSE, SV4, SV5
SER2	Sequential Events Recorder 2, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	IN101, IN102, IN103, IN104, IN105, OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, OUT105, OUT106, OUT201, LOP
SER3	Sequential Events Recorder 3, 24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	SV8, SV9, SV10, SV11, SV12, SV13T, SV14T, SV15T, SV16, OC, CC, RB1, RB2, LT1, LT2
SER			
Top			

Channel X			
Top			
Setting	Description	Range	Value
EADDCX	Channel X Address Check	Select: Y, G, N	Y
TA_X	Channel X Transmit Address	Select: 1-16	1
RA_X	Channel X Receive Address	Select: 1-16	2
RBADXP	Continuous Dropout Alarm (Seconds)	Range = 1 to 1000	1
AVAXP	Packets Lost in Last 10,000 Alarm	Range = 1 to 5000	10
DBADXP	One Way Channel Delay Alarm (msec.)	Range = 1 to 24	10
TIMRX	Timing Source (I=Internal, E=External)	Select: I, E	E
Channel X			
Top			

DNP Analog map			
Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPA	DNP Analog Map	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	
DNP Analog map			
Top			

DNP Binary map			
Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPB	DNP Binary Map	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	
DNP Binary map			
Top			

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
04-11-2024	01:11:36.7590000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
04-11-2024	00:16:26.7320000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
04-11-2024	00:16:11.7300000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	22:48:26.6120000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	52HT1 SF6 FALLA	NORMAL
03-11-2024	21:51:21.7590000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	52HT1 SF6 FALLA	ACTIVA
03-11-2024	20:55:37.3580000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	20:55:37.3580000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	20:55:17.0030000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	20:55:17.0030000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	20:55:16.9970000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	20:55:16.9970000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	20:55:15.8950000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	20:55:15.8950000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	20:55:15.8910000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	20:55:15.8910000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	20:53:34.5140000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	20:53:34.5140000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	20:53:34.5100000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	20:53:34.5100000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	20:53:04.5880000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	20:53:04.5880000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	20:53:04.5700000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	20:53:04.5700000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	20:53:04.5560000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	20:53:04.5560000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	20:53:04.5460000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	20:53:04.5460000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	20:41:42.2140000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	20:41:40.8350000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	20:33:06.9270000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	20:33:03.5570000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	19:21:01.5850000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	19:20:51.5840000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	18:42:05.2030000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	18:42:05.2030000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:42:05.1970000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	18:42:05.1970000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	18:38:33.9950000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:38:33.9950000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0

[illegible]

[illegible]

[illegible]

03-11-2024	18:12:55.5040000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	18:12:55.5040000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:12:52.3180000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	18:12:52.3180000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:03:52.5750000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	18:03:52.5750000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	18:03:52.5010000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	18:03:52.5010000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:03:52.1270000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	18:03:52.1270000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	18:03:52.1250000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	18:03:52.1250000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:01:42.1050000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	18:01:42.1050000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	18:01:42.1010000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:01:42.1010000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	18:00:41.9640000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	18:00:41.9640000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	18:00:41.7860000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	18:00:41.7860000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:00:35.8740000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	18:00:35.8740000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	18:00:35.8160000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	18:00:35.8160000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	18:00:35.8080000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
03-11-2024	18:00:35.8080000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	18:00:35.5680000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	17:51:12.6500000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	17:51:12.6440000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
03-11-2024	17:51:12.6440000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
03-11-2024	17:10:41.5230000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	17:10:26.5210000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	16:42:11.4750000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	16:41:56.4750000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:20:15.1880000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 EQUIPO FALLA	NORMAL
03-11-2024	14:20:14.2320000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 EQUIPO FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:20:12.9860000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS1 EQUIPO FALLA	NORMAL
03-11-2024	14:20:11.8170000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS1 EQUIPO FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:20:03.5090000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS1 GRUPO AJUSTES 1	0
03-11-2024	14:20:03.5090000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS1 GRUPO AJUSTES 3	AJUSTE 3

03-11-2024	14:20:01.2040000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 EQUIPO FALLA	NORMAL
03-11-2024	14:20:00.2470000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 EQUIPO FALLA	ACTIVA
03-11-2024	14:19:47.8530000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS1 GRUPO AJUSTES 2	AJUSTE 2
03-11-2024	14:19:47.8530000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS1 GRUPO AJUSTES 1	0
03-11-2024	13:55:16.4250000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	13:55:01.4230000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	13:31:46.3790000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	13:31:31.3770000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	12:09:51.6880000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	12:09:36.3710000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	12:09:26.3710000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	12:09:16.3710000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	10:26:21.2860000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	10:26:11.2860000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	09:14:06.2870000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	09:13:51.2870000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	09:05:56.2480000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	09:05:46.2500000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	08:43:41.2670000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	08:43:26.2700000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	08:42:27.9930000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	CDBC SELECTOR MAN-AUTO	AUTOMATICO
03-11-2024	08:36:23.1030000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS1 TP25 SIN TENSION	NORMAL
03-11-2024	08:36:22.0930000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	52H3 ABIERTO	0
03-11-2024	08:36:22.0930000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	52H3 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	08:36:22.0950000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	52H3 APERTURA INVOLUNTARIA	NORMAL
03-11-2024	08:35:27.6710000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS1 TTPP SIN TENSION	NORMAL
03-11-2024	08:35:26.5600000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	ACTIVA
03-11-2024	08:35:26.5400000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	08:35:26.4970000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	CDBC MOTOR FALLA	ACTIVA
03-11-2024	08:35:26.4920000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	CDBC MOTOR FALLA	ACTIVA
03-11-2024	08:35:26.4940000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	CDBC MOTOR FALLA	NORMAL
03-11-2024	08:35:26.4800000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	PS1 (5051P) SOBRECORRIENTE DE FASE TRIP	NORMAL
03-11-2024	08:35:26.4550000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	52H2 ABIERTO	0
03-11-2024	08:35:26.4550000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	52H2 CERRADO	CERRADO
03-11-2024	08:32:23.4760000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	52H3 APERTURA INVOLUNTARIA	ACTIVA
03-11-2024	08:32:23.4690000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	52H3 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	08:32:23.4690000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	52H3 CERRADO	0
03-11-2024	07:57:02.7600000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	52H2 APERTURA INVOLUNTARIA	NORMAL
03-11-2024	07:54:02.8370000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS1 TP25 SIN TENSION	NORMAL
03-11-2024	07:48:16.2470000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL

03-11-2024	07:48:06.2460000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	07:10:31.1970000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	07:10:21.1970000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	06:57:46.2250000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	06:57:36.2250000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	06:22:26.2110000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	06:22:16.2100000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	06:05:11.1680000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	06:05:01.1700000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:32:01.1890000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:31:51.1900000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	05:25:59.2020000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	CDBC SELECTOR MAN-AUTO	MANUAL
03-11-2024	05:01:21.5610000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	CDBC MOTOR FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:01:21.5180000	ANTOFAGASTA	URIBE	SE	ALARMA TECNICA ACTIVA	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.4090000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	05:01:21.3550000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS1 TTPP SIN TENSION	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.3550000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS1 TP25 SIN TENSION	ACTIVA
03-11-2024	05:01:21.2350000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	52H2 ABIERTO	ABIERTO
03-11-2024	05:01:21.2350000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	52H2 CERRADO	0
03-11-2024	04:22:58.0470000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS1 TP25 SIN TENSION	ACTIVA
03-11-2024	04:22:58.0320000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	52H2 APERTURA INVOLUNTARIA	ACTIVA
03-11-2024	04:19:51.4750000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	04:19:36.1240000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	04:19:26.1240000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	04:19:16.1220000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	04:19:06.1240000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	04:18:56.1240000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	04:15:55.7660000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	ACTIVA
03-11-2024	04:15:54.5780000	ANTOFAGASTA	URIBE	HET1	T1 CIRCUITO CONTROL FALLA	NORMAL
03-11-2024	03:06:41.1220000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	03:06:26.1210000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	02:43:41.0770000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	02:43:31.0770000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
03-11-2024	00:11:16.0390000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
03-11-2024	00:11:06.0390000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	23:53:15.9960000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	23:53:05.9940000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	23:27:55.9830000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	23:27:45.9850000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	23:15:56.2980000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL

02-11-2024	23:15:41.0120000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	22:49:40.8360000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	52HT1 SF6 FALLA	NORMAL
02-11-2024	21:54:22.6290000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	52HT1 SF6 FALLA	ACTIVA
02-11-2024	21:20:30.9550000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	21:20:15.9550000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	20:37:35.9010000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	20:37:20.9010000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	20:35:05.9330000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	20:34:55.9330000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	20:27:10.8960000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	20:27:00.8960000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	20:19:14.9700000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	20:19:14.9700000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	20:19:14.6580000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	20:19:14.6580000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	20:19:14.6520000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	20:19:14.6520000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	20:01:50.8840000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	20:01:40.8840000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	19:59:40.9150000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	19:59:30.9160000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	19:41:25.8740000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	19:41:15.8730000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	19:29:20.9010000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	19:29:05.9010000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	19:26:17.5490000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	19:26:17.5490000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	19:26:17.5430000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	19:26:17.5430000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	19:25:52.6210000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	19:25:52.6210000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	19:25:52.6130000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	19:25:52.6130000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	19:02:30.7720000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	19:02:30.7720000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	19:02:30.7700000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	19:02:30.7700000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	19:02:03.3900000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	19:02:03.3900000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	19:02:03.3840000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO

02-11-2024	19:02:03.3840000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	19:02:03.3720000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	19:02:03.3720000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	19:02:03.3680000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	19:02:03.3680000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:46:05.8460000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	18:45:55.8460000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	18:44:49.0450000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:44:49.0450000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:44:49.0470000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:44:49.0470000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:44:48.4340000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:44:48.4340000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:44:48.4300000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:44:48.4300000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:44:43.2690000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:44:43.2690000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:44:43.2710000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:44:43.2710000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:44:02.0720000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:44:02.0720000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:40:45.8440000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	18:40:30.8430000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	18:30:06.2820000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.2820000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.2760000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:30:06.2760000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:30:06.2720000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.2720000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.2640000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:30:06.2640000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:30:06.2440000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.2220000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:30:06.2220000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.2220000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:30:06.0960000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.0960000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.0880000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:30:06.0880000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:30:06.0440000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO

02-11-2024	18:30:06.0440000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06.0340000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:30:06.0340000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:30:06	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:06	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:05.9960000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:30:05.9960000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:30:05.9900000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:05.9900000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	ABIERTO
02-11-2024	18:30:05.9860000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO	0
02-11-2024	18:30:05.9860000	ANTOFAGASTA	URIBE	HT1	89HT1-1T ABIERTO-CERRADO	CERRADO
02-11-2024	18:15:20.8310000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	18:15:10.8320000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	17:50:00.8210000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	17:49:45.8210000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	17:48:46.2810000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	17:48:30.8540000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	17:48:20.8530000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	17:48:10.8530000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	17:34:35.8120000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	17:34:20.8100000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	17:32:55.8430000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	17:32:45.8430000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	17:24:10.8070000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	17:24:00.8070000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	17:18:50.8050000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	17:18:40.8040000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	16:58:30.7940000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	16:58:20.7940000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	16:43:10.7850000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	16:42:55.7870000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	16:22:35.8110000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	16:22:25.8110000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	16:02:05.8010000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	16:01:50.8010000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	15:52:45.7640000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	15:52:35.7640000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	15:42:25.7590000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	15:42:10.7580000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	15:42:00.7570000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL

02-11-2024	15:41:50.7580000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	15:31:40.7850000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	15:31:25.7880000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	15:26:15.7840000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	15:26:05.7840000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	14:55:55.7690000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	14:55:40.7680000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	14:45:30.7640000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	14:45:15.7630000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	14:36:40.7260000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	14:36:25.7260000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	14:36:10.7250000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	14:36:00.7240000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	14:00:05.7430000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	13:59:55.7430000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	13:44:45.7340000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	13:44:30.7360000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	13:39:20.7330000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	13:39:10.7320000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	13:15:40.6880000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	13:15:25.6860000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	13:00:15.6790000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	13:00:05.6800000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	12:59:55.6800000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	12:59:40.6800000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	12:39:30.6690000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	12:39:15.6710000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	12:24:00.6960000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	12:23:45.6950000	ANTOFAGASTA	URIBE	H3	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	12:09:05.6560000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	12:08:55.6560000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA
02-11-2024	12:08:45.6540000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	NORMAL
02-11-2024	12:08:30.6570000	ANTOFAGASTA	URIBE	H2	PS2 COMM FALLA	ACTIVA



INFORME DE FALLA
SIN ENERGIA BP2 110 kV S/E GUARDIAMARINA
3 de noviembre 2024

N° Informe CEN	2024004987		
Fecha de envío	08/11/2024	Hora	14:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

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

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Guardiamarina		
Ubicación instalación afectada	Antofagasta, Región de Antofagasta		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	110/23/13,2 kV
Fecha inicio falla	03/11/2024	Hora	2:01
Fecha fin falla	03/11/2024	Hora	2:18
Duración	17 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Antofagasta	ID	02101
Fenómeno físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.	Código	OPE6
Elemento	No aplica	Código	NA
Fenómeno eléctrico	No aplica	Código	NA
Modo interruptores	No aplica	Código	NA
Causa falla	Falla en S/E Esmeralda (Propiedad de Transemel)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Instalaciones de Tx afectadas

instalación	Subestación	Propietario	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
No hay	-	-	-	-	-

5. Instalaciones de Gx afectadas:

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

6. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
No hay	-	-	-

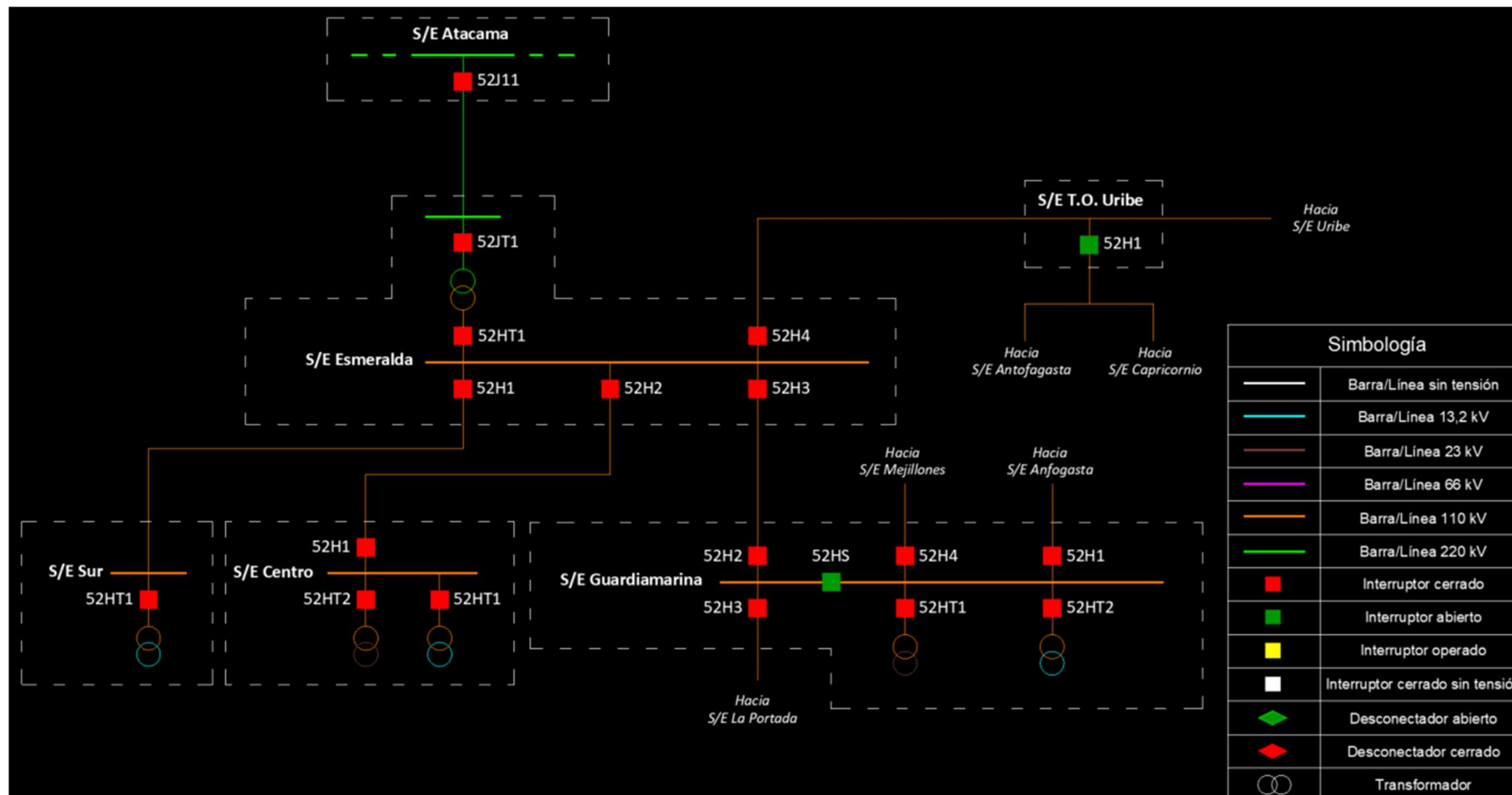
7. Consumos afectados

- No hay consumos afectados en instalaciones propiedad de Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A.

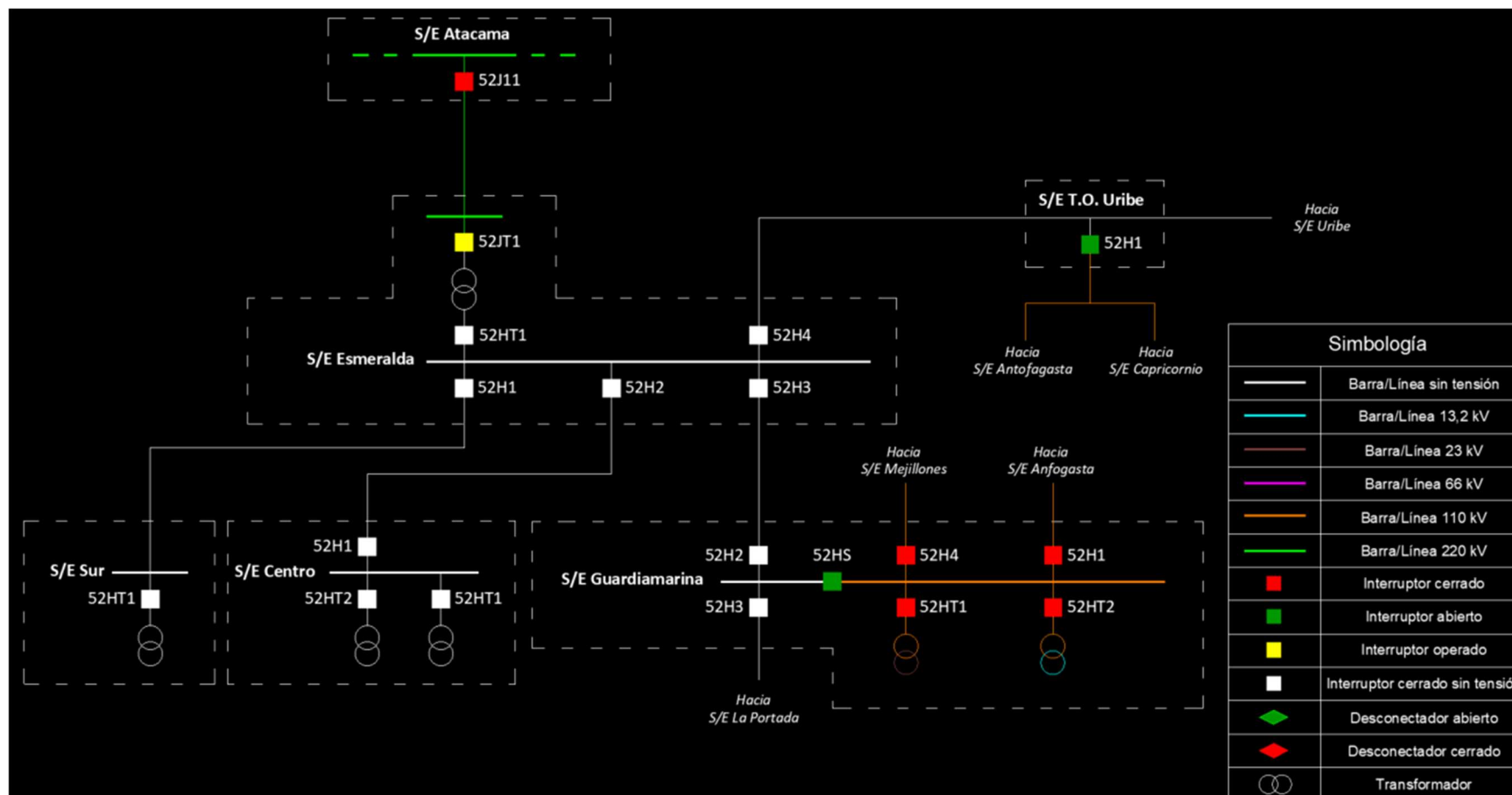
8. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
2:01	Sin energía S/E Guardiamarina.
2:02	Se da aviso al CDC del Coordinador.
2:18	Cierre del 52HS de S/E Guardiamarina para recuperar consumos de S/E La Portada. En coordinación con Engie y el CDC.
6:37	Apertura del 52H2 de S/E Guardiamarina. A solicitud del CDC.
17:59	Cierre del 52H2 de S/E Guardiamarina.
18:00	Apertura del 52HS de S/E Guardiamarina. Se normaliza topología de S/E Guardiamarina.

9. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



9.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



10. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
03/11/2024 02:18:31	GMARINA	GMARINA.H_B05.52HS.EST	52HS ESTADO INTERRUPTOR CERRADO
03/11/2024 06:37:22	GMARINA	GMARINA.H_B02.52H2.EST	52H2 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO
03/11/2024 17:59:42	GMARINA	GMARINA.H_B02.52H2.EST	52H2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO
03/11/2024 18:00:37	GMARINA	GMARINA.H_B05.52HS.EST	52HS ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO

11. Acciones correctivas

- No aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005034 – 2024005035 – 2024005036 –2024005037 – 2024005038	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA, S/E CENTRO, S/E URIBE, S/E SUR	

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

Fecha	03 de noviembre de 2024
Hora	02:01

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E La Portada, S/E Centro, S/E Uribe, S/E Sur**1.3. Datos de la Empresa.**

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005034 – 2024005035 – 2024005036 –2024005037 – 2024005038	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA, S/E CENTRO, S/E URIBE, S/E SUR	

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)				
La Portada	T1	Aeropuerto	52E11	2,88	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:18	1	3018	25.384	CGE	Antofagasta	Urbano	-
La Portada	T1	Ricaventura	52E12	0,43	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:01	1	93	4.427,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
La Portada	T1	Adasa	52ET2	0,52	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:01	1	18	6.287,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
La Portada	T3	Alto la Chimba	52E31	4,55	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:01	1	11930	19.470	C GE	Antofagasta	Urbano	-
La Portada	T3	Arenales	52E30	3,8	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:01	1	10623	17.954	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Centro	T1	Circunvalación	52E2	4,32	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:34	1	4991	16.591	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Centro	T1	Carrizo	52E3	0,03	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:49	1	3	205	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Centro	T1	Alberto Hurtado	52E5	6,82	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:49	1	12328	16.936,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Centro	T2	Bolivar.	52C1	3,24	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:29	1	4303	21.016,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Centro	T2	Borgoño.	52C2	2,92	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:29	1	5294	19.987	CGE	Antofagasta	Urbano	-

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005034 – 2024005035 – 2024005036 –2024005037 – 2024005038	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA, S/E CENTRO, S/E URIBE, S/E SUR	

Centro	T2	Interconexión 1	52C4	2,61	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:29	1	6462	10.595	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Centro	T2	Interconexión 2	52C5	1,91	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:29	1	1304	14.763,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Centro	T2	21 de Mayo	52C6	3,18	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:29	1	5950	32.962	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Centro	T2	Brasil	52C7	1,81	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:29	1	4150	13.961,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Sur	T1	Huascar	52C16	1,13	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:41	1	2588	7.662,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Sur	T1	Coviefi	52C17	1,99	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:41	1	3746	11.362	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Sur	T1	Argentina	52C18	2,94	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:56	1	6650	18.868,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Sur	T1	Angamos	52C19	3,08	03-11-2024 02:01	03-11-2024 02:41	1	6762	17.304,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Uribe	T1	Minsal	52E16	0,72	03-11-2024 02:01	03-11-2024 05:36	1	11	6.377,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Uribe	T1	Los Morros	52E17	1,23	03-11-2024 02:01	03-11-2024 05:36	1	584	8.958	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Total				50,11				90.808					

ENS: **32,439 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **90.808 Clientes.**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005034 – 2024005035 – 2024005036 – 2024005037 – 2024005038	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA, S/E CENTRO, S/E URIBE, S/E SUR	

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	
CKILIR	URIBE	LOS MORROS	E17	0
LOCKMA	URIBE	MINSAL	E16	0

[illegible]

INFORME DE FALLA DEFINITIVO

Nº 2024004995

PERDIDA DE TENSION EN SUBESTACION ACCESO NORTE 110 KV

Zona: Región Antofagasta – Comuna Antofagasta.

Propietario	Instalación afectada	Transferencia interrumpida en la S/E	Generación Afectada	Consecuencia	Preparado	Fecha
SQM SALAR S.A.	Paño 52H1	24 MW	No hubo	Perdida de tensión en S/E Acceso Norte	SQM Salar S.A.	03/11/2024

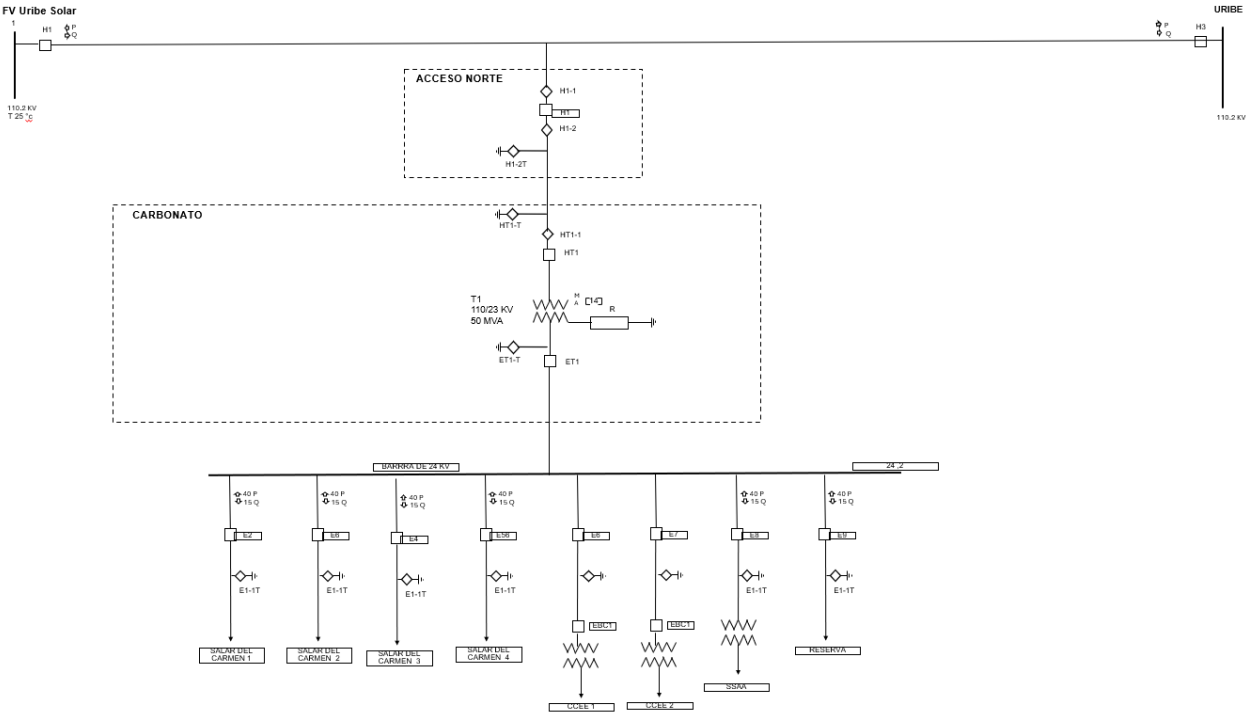
- 1 Fecha y hora del envío del IF.**
08/11/2024, 12:00 horas.
- 2 Razón social de/ la empresa.**
SQM Salar S.A.
- 3 Fecha y hora del inicio de la falla.**
03/11/2024 a las 02:01 horas.
- 4 Identificación de las instalaciones que presentan falla y/o instalaciones afectadas.**
Paño H1 en Subestación Acceso Norte.
- 5 Tiempo de duración de la falla.**
3 horas y 54 minutos.
- 6 Causa básica de la falla.**
Pérdida de tensión en la subestación Acceso Norte en 110KV por falla en instalaciones de terceros.
- 7 Listado de las subestaciones involucradas (para cada una de estas subestaciones se deberá indicar lo siguiente).**
- 7.1 Nombre de la subestación involucrada.
- 7.2 Cantidad de consumos desconectados en la S/E.
- 7.3 Montos de potencia desconectada en cada caso y sus registros de medición respectivos.
- 7.4 Causa de la interrupción de cada uno de los consumos.
- 7.5 Instante en que el CDC autoriza la normalización de cada uno de los consumos, ya sea parcial o total, según corresponda.

(7.1) S/E	(7.2) Consumos desconectados	(7.3) Potencia desconectada y registros de medición	(7.4) Causa de interrupción	(7.5) Hora normalización
Acceso Norte 110KV	1	24 MW	Falla en instalaciones de terceros.	05:55

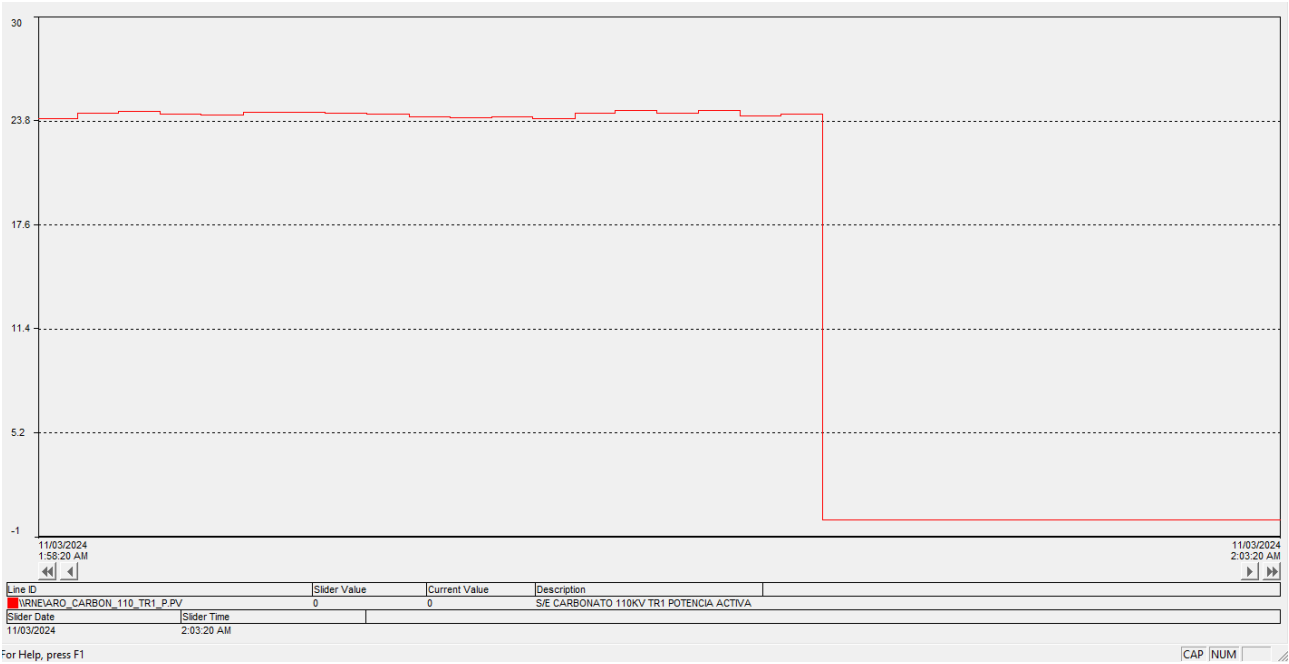
- 8 Acciones inmediatas llevadas a cabo por los CC para la normalización de suministro de los consumos y maniobras de reposición ejecutadas.**
- Se notifica al CEN, se notifica a personal de terreno.
- 9 Registros oscilógrafos de protecciones (envío de archivos extraídos directamente desde los equipos involucrados, ejemplo archivos en formato: "COMTRADE", ".BEN", ".DEX").**

- 10 Registros de comportamiento dinámico de las unidades generadoras (potencia activa, reactiva, frecuencia y tensión en terminales).**
No hay.
- 11 Cronología de eventos, sincronizados vía GPS con la hora GMT.**
- A las 02:01 hrs se produce el desprendimiento de 24 MW de carga en S/E Acceso Norte. El CEN informa que hubo una apertura del interruptor 52JT1 S/E Esmeralda el cual deja sin suministro a S/E Uribe.
 - A las 05:36 hrs se normaliza L. 110kV Uribe – Uribe Solar. CEN autoriza la normalización de la instalación y consumos de S/E Acceso Norte.
 - A las 05:44 hrs se cierra interruptor 52H1 de S/E Acceso Norte.
 - A las 05:50 hrs se cierra interruptor 52HT1 de S/E Carbonato.
 - A las 05:52 hrs se cierra interruptor 52ET1 de S/E Carbonato.
 - A las 05:55 hrs se cierran los interruptores 52E3, 52E4, 52E5 y 52E6, quedando la instalación normalizada.
- 12 Antecedentes específicos que la DO hubiera solicitado informar.**
No existen solicitudes.
- 13 Otros antecedentes que el Coordinado respectivo estime necesario informar.**
No hay
- 14 Acciones Correctivas a Corto Plazo**
En análisis.
- 15 Acciones Correctivas a Largo Plazo**
En análisis.
- 16 Anexos.**
- En anexo 1 se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones de la planta SQM Salar del Carmen.
 - En anexo 2 se adjunta el diagrama del consumo interrumpido de la planta SQM Salar del Carmen.

Anexo 1: Diagrama unilineal.



Anexo 2: Consumo SQM Salar del Carmen.



INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2024005022
Fecha de Informe:	08-11-2024
Hora envío Informe:	19:00

1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

a) Identificación del Coordinado afectado.			
a.1. Nombre Empresa	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5		
a.2. R.U.T.	76.213.045-9		
a.3. Representante Legal	Carlos Salazar		
Dirección.	Calle Badajoz n° 130, oficina 1401, Las Condes, Santiago de Chile, Chile.		
b) Identificación Coordinado instalación fallada.			
b.1. Instalación	Transformador S/E Esmeralda		
b.2. Coordinado	CGE Distribución.		
c) Identificación Instalación fallada/afectada.			
c.1. Instalación	Línea 110 kV Uribe- Acceso Norte- Uribe Solar		
c.2. Tipo de instalación	Línea de transmisión	c.3. Nivel Tensión	110 kV
c.4. Segmento	Transmisión		
c.5. Tipo elemento	Cables aislados o de poder línea		
c.6. Equipo fallado	Línea 110 kV Uribe- Acceso Norte- Uribe Solar		
d) Fecha y hora de falla.			
d.1. Fecha Inicio	03/11/2024	d.2. Hora Inicio	02:01
d.3. Fecha Término	03/11/2024	d.4. Hora Término	05:53
d.5. Duración total	03:52	d.6. Porcentaje desconexión	100 %
e) Estimación consumos desconectados.			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
SQM Acceso Norte	24	24	100%
Completar	Completar	Completar	Completar
Completar	Completar	Completar	Completar
f) Origen de la falla.			
Falla de origen externo por desconexión forzada del Transformador de S/E Esmeralda debido a presencia de humedad en bornera del tablero de control			
g) Fenómeno Físico			
g.1. Fenómeno Físico	Falla en instalaciones de terceros		
g.2. Codificación	OPE16		
g.3. Justificación fenómeno	Transformador de S/E Esmeralda CGE distribución.		
h) Fenómeno Eléctrico			
h.1. Fenómeno eléctrico	Baja tensión		
h.2. Codificación	27		

i) Causa de la falla.			
Pérdida de tensión de referencia debido a desconexión de instalaciones de S/E Esmeralda.			
j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	No	j.2. Número de reiteración.	0
j.3. Medidas anteriores.	No aplica		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	6		
k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.			
Los equipos corresponde a CGE Transmisión quien entregará la información respectiva a los equipos			
l) Ubicación		m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Rural		Antofagasta	Antofagasta
o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.			
Origen externo.			

2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.						
Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas		
PFV Uribe Solar	0	03/11/2024 02:01	03/11/2024 05:53	03:52		
Bess Uribe Solar	0	03/11/2024 02:01	03/11/2024 06:32	04:31		
b) Sistema de Transmisión.						
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas			
Línea 110 kV Uribe- Acceso Norte- Uribe Solar	03/11/2024 02:01	03/11/2024 05:47	03:46			
c) Consumos.						
Subestación	Paño	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
Acceso Norte	H1	24	03/11/2024 02:01	03/11/2024 05:47	3.77	90.5
d) Alimentadores.						
Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]	
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	

e) Involucrados.

Enorchile: Centro de control de PFV Uribe Solar.
 Fotovoltaica del Norte Grande 5 SpA: Coordinado propietario de PFV Uribe Solar.
 RNE: Centro de control S/E Acceso Norte y cosumos SQM.
 CDC del CEN: Despacho del Coordinador.

3. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIOR FALLA.

a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No se realizaban.

b) Estado y configuración previo a la falla.

Los equipos de Uribe Solar, línea Uribe-Uribe Solar, PFV Uribe Solar, BESS Uribe Solar.

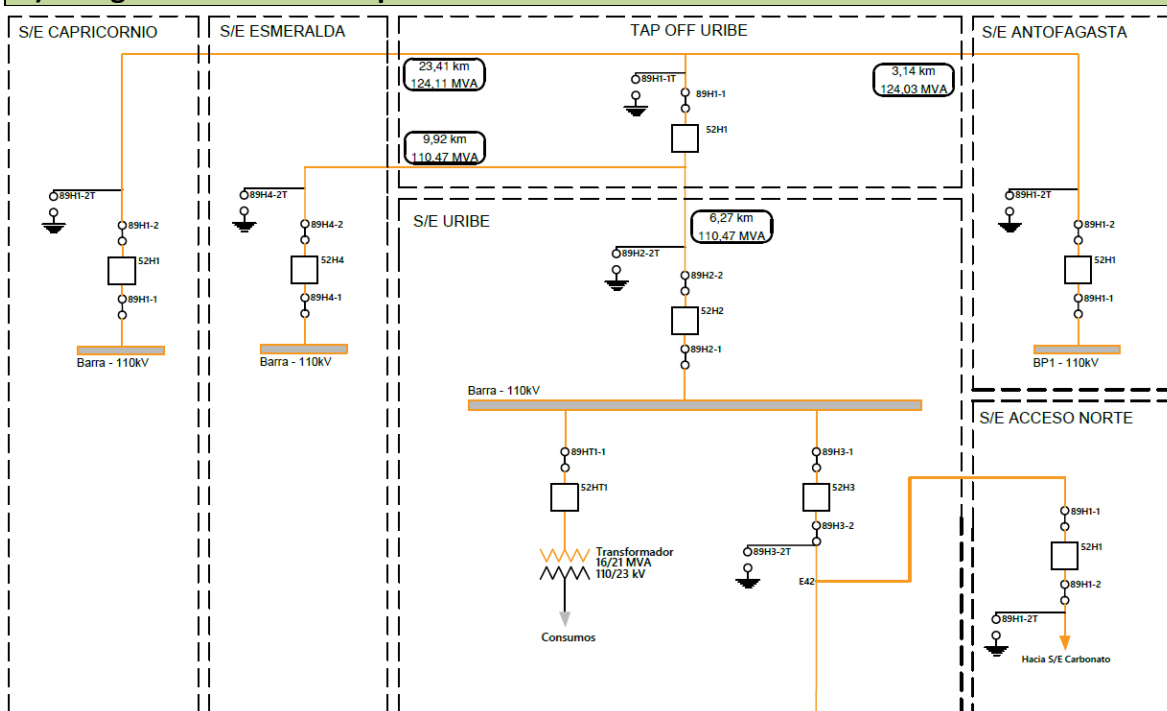
c) Información sobre la regulación de tensión.

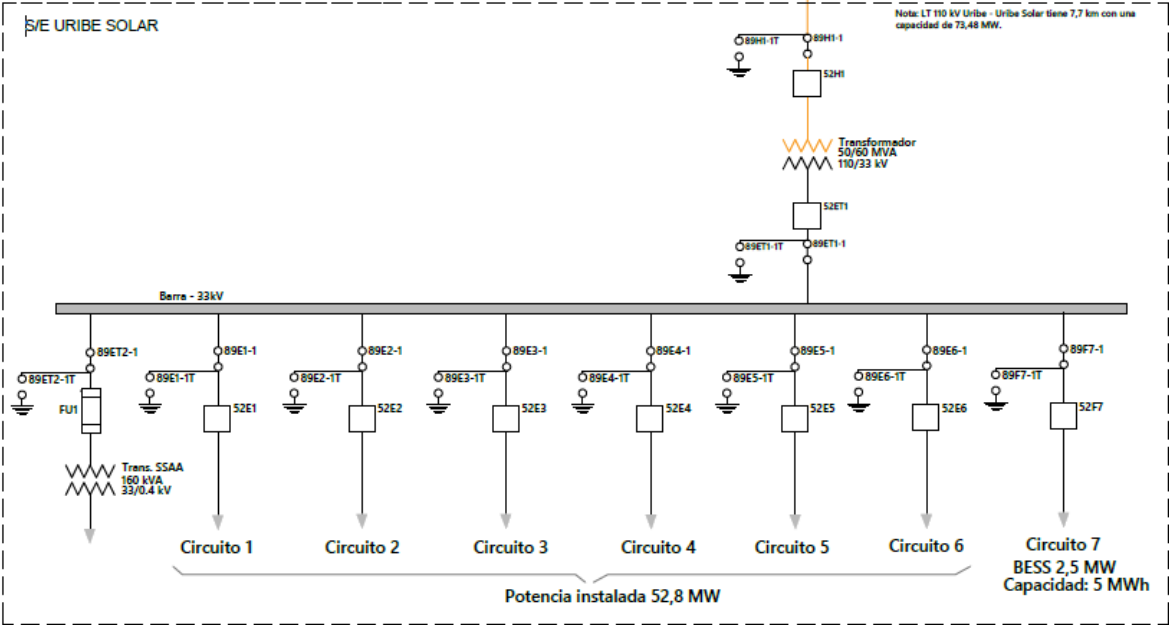
No aplica

d) Información adicional.

No aplica

e) Diagrama Unilineal Simplificado.





4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

a) Hora de atención de falla.					
Hora de llegada de personal calificado al punto de falla		Fecha	03/11/2024	Hora	04:00
Hora de comienzo de las faenas de normalización		Fecha	03/11/2024	Hora	05:30
b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.					
Las maniobras de los equipos se realizaron de forma remota y en contacto con el operador de planta y los coordinados involucrados.					
c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.					
Se informa a CDC la causa de la falla, y se coordina con los demás centros de control involucrados las condiciones para normalizar el servicio.					
d) Fecha y hora de normalización del servicio.					
Fecha		03/11/2024		Hora	05:47
Acciones Realizadas		Cierre de 52H1 en subestación Uribe			
e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.					
Fecha	Hora	Lugar	Maniobra / Evento		
03/11/2024	02:01	Uribe Solar	Se produce la desconexión forzada del 52JT1 de S/E Esmeralda debido a presencia de humedad en bornera del tablero de control dejando sin presencia de tensión el punto de inyección de PFV Uribe Solar, al momento de la falla la PFV Uribe Solar se encontraba fuera de servicio debido a ausencia de recuro solar y sin operación de equipos de S/E Uribe Solar		
03/11/2024	02:07	CC Enor	CC Enor consulta con CGE Tx por eventos en subestación Uribe, debido a ausencia de tensión en PFV Uribe Solar, Operador de CGE informa de manera preliminar evento de falla en la S/E Esmeralda.		

03/11/2024	02:09	CC Enor	CC Enor informa a CDC evento de falla externa que deja sin tensión subestación Uribe Solar.
03/11/2024	02:24	CC Enor	CC Enor informa a operador evento de falla y se informa que no hay operación de equipos en S/E Uribe Solar y se coordina maniobras de apertura de equipos previos al proceso de normalización.
03/11/2024	02:40	Uribe Solar.	abierto 52E1, 52E2, 52E3 en S/E Uribe Solar, A las 02:41 abierto 52E4, 52E5, 52E6, 52ET1 y 52H1 en S/E Uribe Solar. maniobras previas a la normalización de la falla.
03/11/2024	05:36	CC Enor	Operador CGE Tx informa a CC Enor cerrado el 52H2 de S/E Uribe e informa que falla ya fue normalizada, CC Enor informa que ya se visualiza presencia de tensión.
03/11/2024	05:38	CC Enor	CDC autoriza la normalización de la S/E Uribe Solar y PFV Uribe Solar.
03/11/2024	05:45	CC Enor	CC Enor informa a operador de S/E Uribe Solar que ya se tiene presencia de tensión en la S/E Uribe Solar y que se procederá a normalizar las instalaciones.
03/11/2024	05:47	Uribe Solar.	cerrado 52H1 en S/E Uribe Solar.
03/11/2024	05:48	Uribe Solar.	cerrado 52ET1 en S/E Uribe Solar.
03/11/2024	05:52	Uribe Solar.	cerrado 52E1, 52E2, 52E y 52E4 en S/E Uribe Solar.
03/11/2024	05:53	Uribe Solar.	cerrado 52E5 y 52E6 en S/E Uribe Solar.
03/11/2024	06:32	Uribe Solar.	Cerrado 52F7 en S/E Uribe Solar.

f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.

Fecha	Hora	Lugar	Actividad (número de solicitud si corresponde)
No aplica			

g) Cronología de eventos de protecciones.

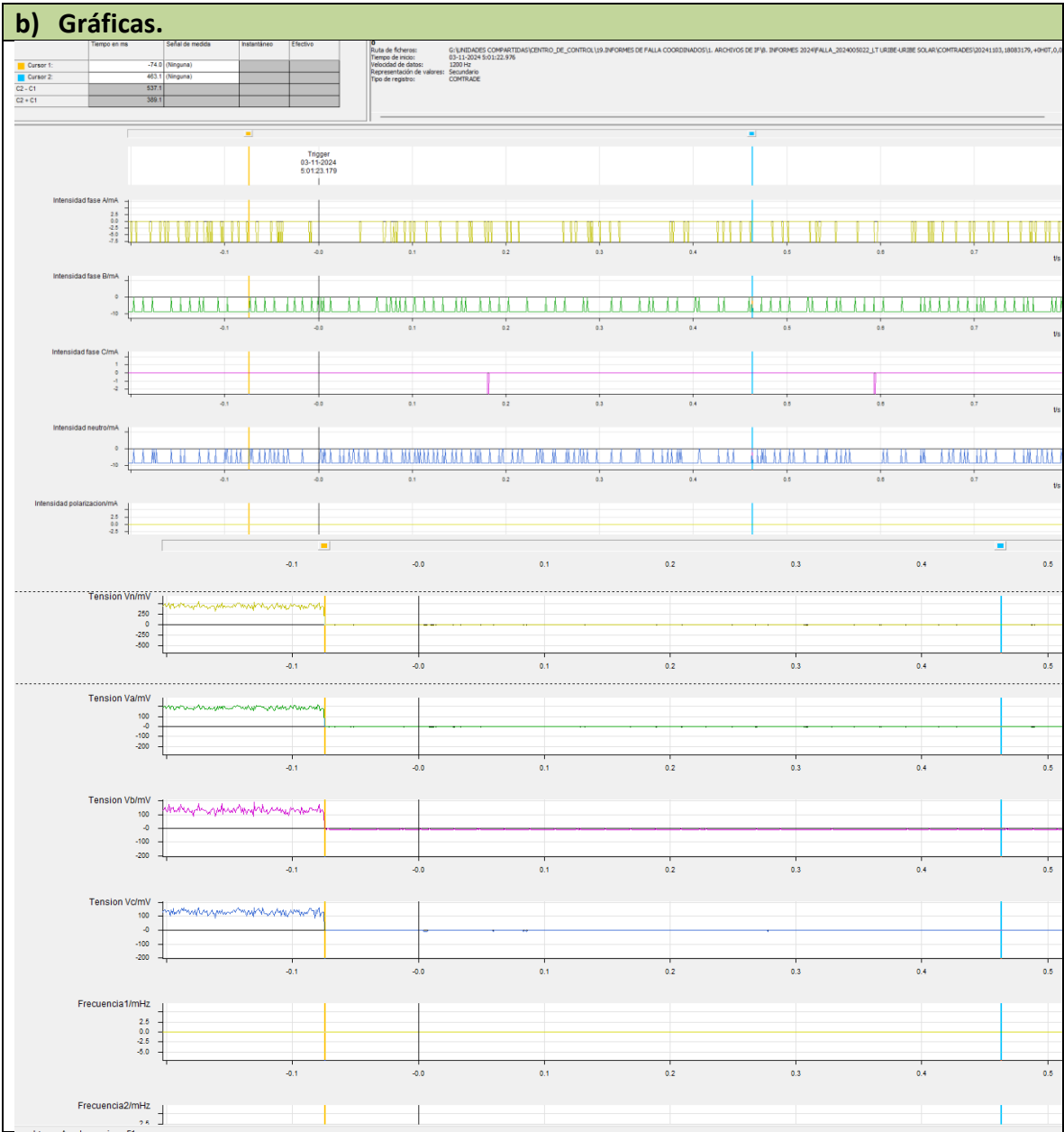
Fecha	Hora	Posición	Descripción	Estado
			Se adjuntan en carpeta sucesos	

h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.

Sin operación de interruptores en subestación Uribe Solar debido a que estos no tiene habilitada la protección de subtensión.

5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.
a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones

N°	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	Se adjuntan	completar	completar	completar	completar
2					
3					
4					
5					
6					



6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.
No aplica

7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.

Se considera una correcta operación de las protecciones de Uribe Solar debido a que estas no tienen habilitada la función de subtensión la cual se detecta en los registros oscilográficos compartidos.

b) Modo de operación de interruptores principales.

Interruptores se mantuvieron cerrados durante el evento debido a que los relés no enviaron disparo a los interruptores producto que no tiene habilitada la función de disparo ante baja tensión.

c) Desempeño del EDAC.

N/A

d) Desempeño del EDAG.

N/A

8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.
a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.

N/A

b) Actividades en curso.

N/A

c) Acciones correctivas a corto plazo.

No corresponden debido a que fue falla en instalaciones de tercero.

d) Acciones correctivas a largo plazo.

No corresponden debido a que fue falla en instalaciones de tercero.

9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.
a) Información adicional.

No hay

b) Lista de anexos.

Comtrades.
Sucesos.