

Estudio para análisis de falla EAF 560/2024

"Desconexión forzada de barras 66 kV de S/E Talca"

Fecha de Emisión: 20-12-2024

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/11/2024
Hora	21:56
Consumos desconectados (MW)	95.40
Demanda previa del sistema (MW)	10137.00
Porcentaje de desconexión	0.941 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Talca / SE061T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Protección GE-D60 (sistema 2) del paño B6 de S/E Talca / SP040T0061SE061T0058
Propietario elemento fallado	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Alan Heinen Alves Da Silva
Dirección	Av. Apoquindo 4501 Of 1501, Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, por operación de la protección diferencial de barras, en forma coincidente con la maniobra de cierre del desconectador 89B6-1 de la mencionada subestación, ante una orden proveniente del alambrado de control de la protección GE-D60 del paño B6, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A., específicamente de la vía de control asociada a la función de falla de interruptor (50BF), la cual había sido habilitada durante el mismo día como parte de los trabajos de comisionamiento para la puesta en servicio de la S/E El Ruil.

d.2 Fenómeno Físico

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. remite antecedentes para acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se ha producido una falla en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 415-2023	Desconexión forzada de la línea 220 kV Colbún - Central Machicura	21-09-23	15:30	Alfa Transmisora de Energía S.A. señala: - "Se realizan pruebas de laboratorio para identificar la operación indebida de la protección S1 ABB RED670 de S/E Colbún, asociada a la LT 1x220 kV Colbún - Machicura, detectándose mal ajustada la función "Falla de Fusible" en su bloque lógico "SDDRFUF". - "Se planificará una intervención en la protección sistema N°1 ABB RED670 en SE Colbún el 06-10-2023, asociada a la LT 220 kV Colbún - Machicura, para realizar un ajuste en la forma de operación de la función "Falla de Fusible" para ello se cargará modificación de acuerdo con el hallazgo detectado en pruebas de laboratorio. Adicionalmente se realiza intervención el día 28-09-2023 con SI 2023088353, dejando inhabilitado el sistema N°1 de protecciones ABB RED670 y con limitación técnica N°2023001525".	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se han producido fallas en la misma instalación afectada (paño B6 de S/E Talca) durante los últimos 24 meses móviles. Con respecto a las barras de 66 kV de S/E Talca, estas se han visto afectadas por fallas durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 032-2024 y EAF 302-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al alambrado de control del sistema 2 de protección del paño B6 de S/E Talca, el cual, según lo informado por el propietario, es de la marca General Electric, modelo UR D60 y posee habilitadas las funciones 21/21N, 67/67N, 51/51N, 60, SOTF, 68 y 50BF.

La empresa Alfa Transmisora de Energía S.A. remite información sobre el último mantenimiento realizado a la protección GE-D60 (sistema 2) del paño B6 de S/E Talca.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

CGE S.A. indica lo siguiente: "Rural" y "Urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

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

- Último mantenimiento del equipo que produce la falla.
- Informe técnico de las causas que propician la falla.

h. Comuna donde se presenta la falla

7101: Talca

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (02-12-2024)	Informe de 5 días (06-12-2024)
Alfa Transmisora de Energía S.A.	01-12-2024	06-12-2024
CGE Transmisión S.A.	01-12-2024	16-12-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	02-12-2024	05-12-2024
Luzlinares S.A. (Luzlinares)	02-12-2024	04-12-2024
Arauco Bioenergía SpA	30-11-2024	15-12-2024
Prime Energía Quickstart SpA.	01-12-2024	16-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Viñales	1	32.0	21:56	00:46 (01/12/2024)

Total: 32.0 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Arauco Bioenergía SpA.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Talca	ST Zonal	Barra 66 kV N°1	21:56	22:01
			22:05	22:52
S/E Talca	ST Zonal	Barra 66 kV N°2	21:56	21:59
			22:05	22:11
Maule - Talca 66 kV N°1	ST Zonal	Maule - Talca 66 kV N°1	21:56	22:00
			22:05	22:11
Maule - Talca 66 kV N°2	ST Zonal	Maule - San Miguel 66 kV N°2	21:56	21:59
			22:05	22:11

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Maule - Talca 66 kV N°2	ST Zonal	San Miguel - Talca 66 kV N°2	21:56	21:59
			22:05	22:11
Itahue - Talca 2x66 kV	ST Zonal	Itahue - Talca 66 kV N°1	21:56	22:01
			22:05	22:52
Itahue - Talca 2x66 kV	ST Zonal	Itahue - Talca 66 kV N°2	21:56	22:55
Talca - La Palma 66 kV	ST Zonal	Talca - La Palma 66 kV	21:56	22:15
Talca - Piduco 66 kV	ST Zonal	Talca - Piduco 66 kV	21:56	22:14
S/E Talca	ST Zonal	Transformador N°1 66/15 kV	21:56	23:08
S/E Talca	ST Zonal	Transformador N°2 66/15 kV	21:56	22:14
S/E Talca	ST Zonal	Transformador N°4 66/15 kV	21:56	22:57
S/E Planta Constitución	ST Dedicado	Transformador 66/6 kV	21:56	22:31
S/E Planta Viñales	ST Dedicado	Barra 13.2 kV	21:56	22:29
S/E Central San Javier	ST Dedicado	Transformador 66/23 kV	22:05	22:27

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Arauco Bioenergía SpA y Prime Energía Quickstart SpA, además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

c. Consumos

Subestación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Piduco	El Prado / C1	Talca, Maule	4.00	0.039	8293	21:56	22:14	22:14
Piduco	Mercado / C2	Talca	2.50	0.025	4179	21:56	22:14	22:14
Piduco	Arena / C3	Talca, Penciahue	2.90	0.029	8739	21:56	22:14	22:14
Piduco	Plaza / C4	Talca, Penciahue	5.20	0.051	6145	21:56	22:14	22:14
Piduco	Pucará / C5	Talca, Maule	4.00	0.039	8885	21:56	22:14	22:14
Talca	Estación / C2	Talca	5.40	0.053	12338	21:56	22:14	22:14
Talca	Tabaco / C4	Talca, Maule	3.60	0.036	8768	21:56	22:14	22:14
Talca	Vaccaro / C5	Talca	7.20	0.071	11511	21:56	22:14	22:14
San Javier	Vaquería / E1	San Javier	0.30	0.003	458	21:56	22:15	22:15
La Palma	Centenario / C2	San Javier	2.80	0.028	6857	21:56	22:15	22:15
La Palma	Orilla de Maule / C1	San Javier, Yerbos Buenas, Maule	1.60	0.016	2963	21:56	22:15	22:15
La Palma	Las Rosas / C5	San Javier	3.10	0.031	7894	21:56	22:15	22:15
La Palma	Pueblecillo / C6	San Javier, Maule	0.50	0.005	1434	21:56	22:15	22:15
Nirivilo	Los Naranjos / E1	San Javier, Constitución, Empedrado	0.70	0.007	2545	21:56	22:15	22:15
Nirivilo	Santa Olga / E2	San Javier, Cauquenes, Empedrado	2.50	0.025	4128	21:56	22:15	22:15

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Constitución	Falucho / E10	Constitución, Curepto	3.90	0.038	7581	21:56	22:15	22:15
Villa Alegre	Abate Molina / C1	Villa Alegre, San Javier	2.70	0.027	5371	21:56	22:15	22:15
Villa Alegre	La Finca / C2	Villa Alegre, San Javier, Yerbas Buenas	0.60	0.006	824	21:56	22:15	22:15
Constitución	Constitución Las Cañas / E2	Constitución	11.10	0.109	2244	21:56	22:15	22:15
Talca	Regional / C1	Talca	3.50	0.035	1495	21:56	22:22	22:22
Talca	Ferroviario / C7	Talca	3.20	0.032	7843	21:56	22:22	22:22
Constitución	Santa María / E3	Constitución	2.20	0.022	9449	21:56	22:15	22:34
Constitución	Purapel / E9	Constitución, Empedrado	3.20	0.032	1357	21:56	22:15	22:34
Talca	Gualleco / C8	Talca, Maule, Penciahue, Curepto, Constitución	4.10	0.040	6588	21:56	22:22	22:37
Talca	Varoli / C14	Talca	4.70	0.046	4502	21:56	22:57	22:57
Talca	Duao / C15	Talca, Maule	5.30	0.052	10102	21:56	22:57	22:57
Talca	Huilquilemu / C9	Talca, San Clemente	0.90	0.009	5881	21:56	22:01	22:01
						22:05	22:57	22:57
Talca	Piedras Blancas / C10	Talca, Maule	3.70	0.036	1798	21:56	22:01	22:01
						22:05	22:57	22:57

Total: 95.40 MW 0.941% 160172

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Piduco	El Prado / C1	CGE	Regulado	4.00	0.30	0.30	1.2
Piduco	Mercado / C2	CGE	Regulado	2.50	0.30	0.30	0.8
Piduco	Arena / C3	CGE	Regulado	2.90	0.30	0.30	0.9
Piduco	Plaza / C4	CGE	Regulado	5.20	0.30	0.30	1.6
Piduco	Pucará / C5	CGE	Regulado	4.00	0.30	0.30	1.2
Talca	Estación / C2	CGE	Regulado	5.40	0.30	0.30	1.6
Talca	Tabaco / C4	CGE	Regulado	3.60	0.30	0.30	1.1
Talca	Vaccaro / C5	CGE	Regulado	7.20	0.30	0.30	2.2
San Javier	Vaquería / E1	CGE	Regulado	0.30	0.32	0.32	0.1
La Palma	Centenario / C2	CGE	Regulado	2.80	0.32	0.32	0.9
La Palma	Orilla de Maule / C1	CGE	Regulado	1.60	0.32	0.32	0.5

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
La Palma	Las Rosas / C5	CGE	Regulado	3.10	0.32	0.32	1.0
La Palma	Pueblecillo / C6	CGE	Regulado	0.50	0.32	0.32	0.2
Nirivilo	Los Naranjos / E1	CGE	Regulado	0.70	0.32	0.32	0.2
Nirivilo	Santa Olga / E2	CGE	Regulado	2.50	0.32	0.32	0.8
Constitución	Falucho / E10	CGE	Regulado	3.90	0.32	0.32	1.2
Villa Alegre	Abate Molina / C1	CGE	Regulado	2.70	0.32	0.32	0.9
Villa Alegre	La Finca / C2	CGE	Regulado	0.60	0.32	0.32	0.2
Constitución	Constitución Las Cañas / E2	Luzlinares	Regulado	11.10	0.32	0.32	3.5
Talca	Regional / C1	CGE	Regulado	3.50	0.43	0.43	1.5
Talca	Ferrovuario / C7	CGE	Regulado	3.20	0.43	0.43	1.4
Constitución	Santa María / E3	CGE	Regulado	2.20	0.32	0.63	1.4
Constitución	Purapel / E9	CGE	Regulado	3.20	0.32	0.63	2.0
Talca	Gualleco / C8	CGE	Regulado	4.10	0.43	0.68	2.8
Talca	Varoli / C14	CGE	Regulado	4.70	1.02	1.02	4.8
Talca	Duao / C15	CGE	Regulado	5.30	1.02	1.02	5.4
Talca	Huilequilemu / C9	CGE	Regulado	0.90	0.08	0.08	0.1
					0.87	0.87	0.8
Talca	Piedras Blancas / C10	CGE	Regulado	3.70	0.08	0.08	0.3
					0.87	0.87	3.2

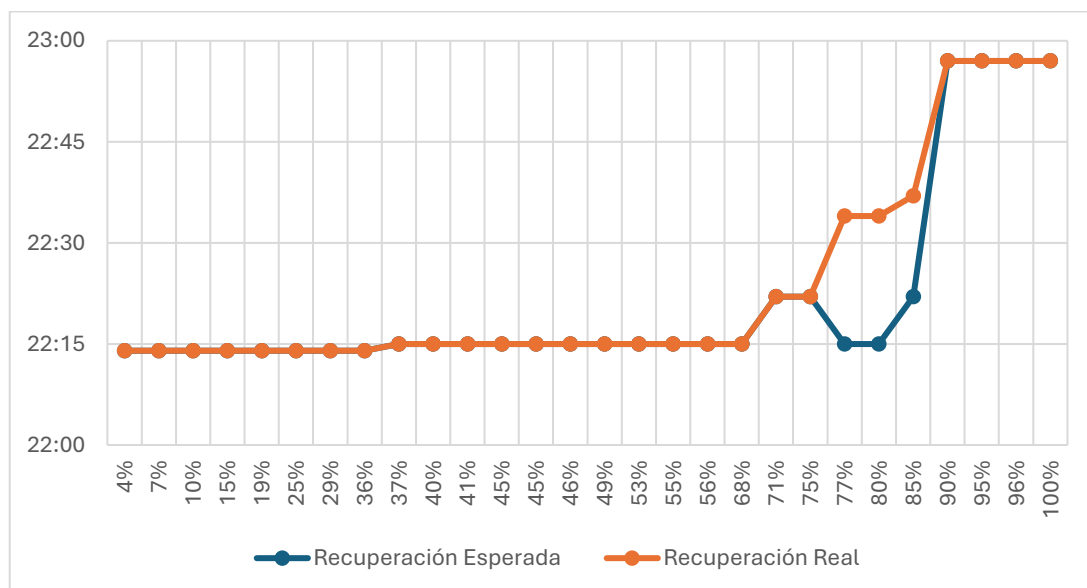
Clientes Regulados : 43.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 43.8 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	76.32	0.63	121.14
Último 20 %	19.08	1.02	18.71
100 % Total	95.40	1.02	93.53

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10137.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U2), Kelar (TG1), Mejillones (IEM), Ralco (U1 y U2), Rapel (U1, U2 y U4).

Operación Programada

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

Operación Real

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

Mantenimientos

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

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban con la siguiente configuración en los momentos previos a la desconexión forzada:

- El interruptor 52BS de S/E Talca se encontraba cerrado.
- El interruptor 52CS de S/E Talca se encontraba abierto.
- El interruptor 52B2 de S/E Villa Alegre (línea 66 kV Villa Alegre - Linares Norte) se encontraba abierto.
- La línea 66 kV Talca - San Ignacio se encontraba desconectada, de acuerdo con las SD N°2024114769, N°2024114912, N°2024116403 y N°2024117858, por trabajos de comisionamiento asociados a la puesta en servicio de S/E El Ruil. En particular, en el paño B6 de S/E Talca, asociado a la mencionada línea, se encontraban abiertos el interruptor 52B6 y el desconectador 89B6-1. Por otra parte, debido a lo anterior, la central San Ignacio se encontraba fuera de servicio, en tanto que los consumos de S/E San Clemente se encontraban transferidos hacia otras instalaciones de la zona vía redes de media tensión.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024114769	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Programada	Línea ➤ TALCA - SAN IGNACIO 66KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se requiere desconexión de LT 66 kV Talca - San Ignacio, para realizar trabajos de intervención en Protección GE D60 en paño B1 de S/E San Ignacio (carga de ajustes en relé GE D60 Paño B1). ➤ Desc. Nivel Riesgo: Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema ➤ Comentarios Adicionales: Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E El Ruil. Al finalizar jornada protección de distancia S2 GE D60 quedará en servicio con grupo de ajustes 2 indicado en ECAP.	30-11-2024 08:00 Fecha Efectiva Inicio 30-11-2024 14:32	30-11-2024 19:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 12:41
2024114912	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Programada	Línea ➤ TALCA - SAN IGNACIO 66KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se requiere desconexión de LT 66 kV Talca - San Ignacio, para realizar trabajos de Montaje de Estructura 10A Y 11NB Para El Seccionamiento de la Línea Talca -San Ignacio. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema ➤ Comentarios Adicionales: Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E El Ruil.	30-11-2024 08:00 Fecha Efectiva Inicio 30-11-2024 07:37	30-11-2024 19:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 12:41
2024116403	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Programada	Línea ➤ TALCA - SAN IGNACIO 66KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se requiere desconexión de LT 66 kV Talca - San Ignacio, para realizar trabajos de intervención en Protección GE D60 en paño B6 de S/E Talca (carga de ajustes en relé GE D60 Paño B6). Alambrado de señales, corrientes y arranque a la 87B correspondientes al 52B6, desde equipo hasta borneras. Pruebas de continuidad, para las señales alambradas. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema. ➤ Comentarios Adicionales: Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E El Ruil. Se requiere bloqueo de los arranques y disparos de la protección diferencial de Barra de S/E Talca Relé SEL 487B para poder realizar cableados. Al finalizar jornada protección de distancia S2 GE D60 quedará en servicio con grupo de ajustes 2 indicado en ECAP.	30-11-2024 08:00 Fecha Efectiva Inicio 30-11-2024 08:14	30-11-2024 15:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 12:41
2024117858	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Programada	Línea ➤ TALCA - SAN IGNACIO 66KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se requiere desconexión de LT 66 kV Talca - San Ignacio, para realizar trabajos de Generación de nuevo vano (nueva variante) entre Torres 10 (existente) y 10A (nueva) y torres 107 (existente) y 11 NB (nueva). ➤ Desc. Nivel Riesgo: Trabajos con instalaciones desconectadas del sistema ➤ Comentarios Adicionales: Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E El Ruil.	30-11-2024 08:00 Fecha Efectiva Inicio 30-11-2024 07:37	30-11-2024 19:00 Fecha Efectiva Fin 01-12-2024 12:41

Otros antecedentes relevantes

Según lo indicado por la empresa Alfa Transmisora de Energía S.A.:

"En el contexto de los trabajos de Puesta en Servicio de la nueva S/E El Ruil NUP 2413, posterior a los trabajos de implementación de ingeniería aprobada por el comisionamiento del sistema de control en S/E Talca, el cual consideró realizar las siguientes actividades en el paño B6:

- Retiro de protección 50BF GE DFP100 por obsolescencia.*
- Integración de nueva protección sistema N°1 NR PCS-931S, incluyendo función 50BF.*
- Habilitar función 50BF en protección sistema N°2 GE UR D60 existente.*

Cabe destacar que durante la ejecución de estos trabajos en coordinación con CGET se mantuvo bloqueada la protección 87B a fin de evitar operaciones indeseadas, la cual a solicitud del CEN fue habilitada una vez finalizados los trabajos de control, verificando en ese momento que no existían condiciones de disparo presente.

Luego, en la etapa de PES del paño B6 se produce la operación de la protección Diferencial de Barras SEL 487B propiedad de CGET producto de un disparo 50BF proveniente de la vía de control previamente habilitada en la protección sistema N°2 GE UR D60 del paño B6.

La operación de la protección Diferencial de Barras se debió a que se energiza de forma aleatoria la entrada binaria IN212 del relé SEL 487B. La entrada binaria IN212 está configurada para recibir disparo por operación de función 50BF desde el paño B6, por lo que protección SEL 487B opera de acuerdo con sus ajustes.

En SE Talca, paño B6, las protecciones NR PCS-931S y GE UR D60 no registran activación de sus funciones de protección. Disparo de 50BF no es gatillado por activación de la función de 50BF."

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

"La operación de la protección SEL-487B fase "B" de barra de 66 kV de SE Talca su función de 50BF, falla de interruptor, ocurrió por la partida de la 50BF originada desde las protecciones del paño B6 que corresponde a instalaciones de otra empresa. La señal de 50BF generada desde el paño B6 de acuerdo a los registros, se puede constatar que el interruptor 52B6 siempre se encontraba en estado abierto, es decir el paño sin carga, la señal de 50BF Falla de interruptor se generaba en forma anómala o falsa. En acuerdo a información entregada en terreno por personal que intervino los circuitos de control y protección asociados al paño B6, desalambraron un contacto de salida de una de sus protecciones desde la que se generaba esta señal falsa de 50BF para solucionar el problema de la falsa señal 50BF del paño B6."

"Durante las maniobras de recuperación de servicio y una vez verificada la protección que originó la apertura por protecciones de la barra se realiza la energización de barras entrando los consumos en forma parcializada, hasta que a las 22:05 hrs. se registra nuevamente la operación de la protección SEL-487B por el elemento de falla de interruptor, ya que persistía la señal errónea desde el paño B6 que originó la operación de la protección SEL-487B. Con el fin de reponer el servicio se colocó la protección diferencial en modo TEST y se recuperaron los consumos de las instalaciones quedando totalmente restituido el servicio a las 22:53 hrs."

En forma posterior a la desconexión forzada, la central Celco quedó operando en isla con sus consumos industriales dejando de inyectar 3 MW al SEN.

Acciones preventivas y/o correctivas

a) Los equipos del paño B6 de S/E Talca no cuentan con un plan de acción en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- Alfa Transmisora de Energía S.A. indica lo siguiente:

"Como acción inmediata se inhibe la señal de disparo por función 50BF enviada por protección sistema N°2 GE D60, para ello se retira cable de control entre contacto de salida M1b y borne M1 (P1), manteniendo todas las otras funciones habilitadas en el equipo.

Con esta acción se mitiga el disparo involuntario por 50BF hacia protección diferencial de barras SEL 487B.

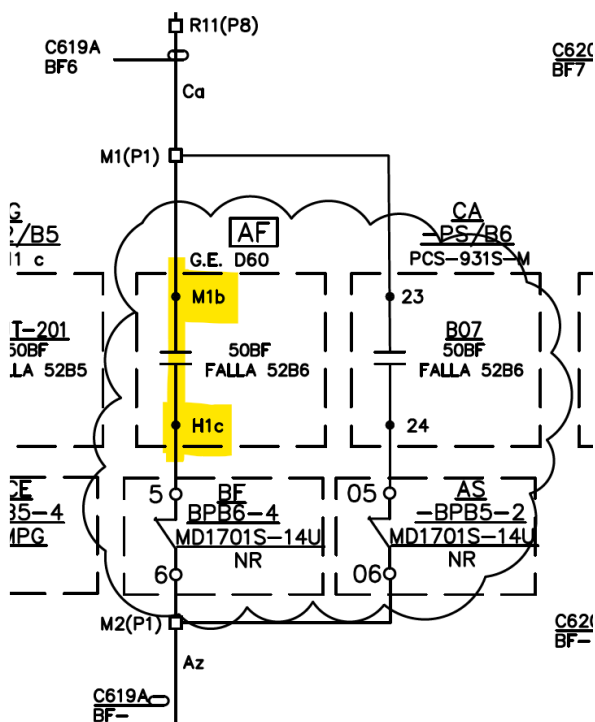
Actualmente esquema de disparo por 50BF queda implementado solo por protección sistema N°1 NR PCS-931S, manteniendo condición inicial previo a las modificaciones de control, el cual se ejecutaba por protección 50BF GE DFP100 (Solo un (1) equipo tenía la función de 50BF)."

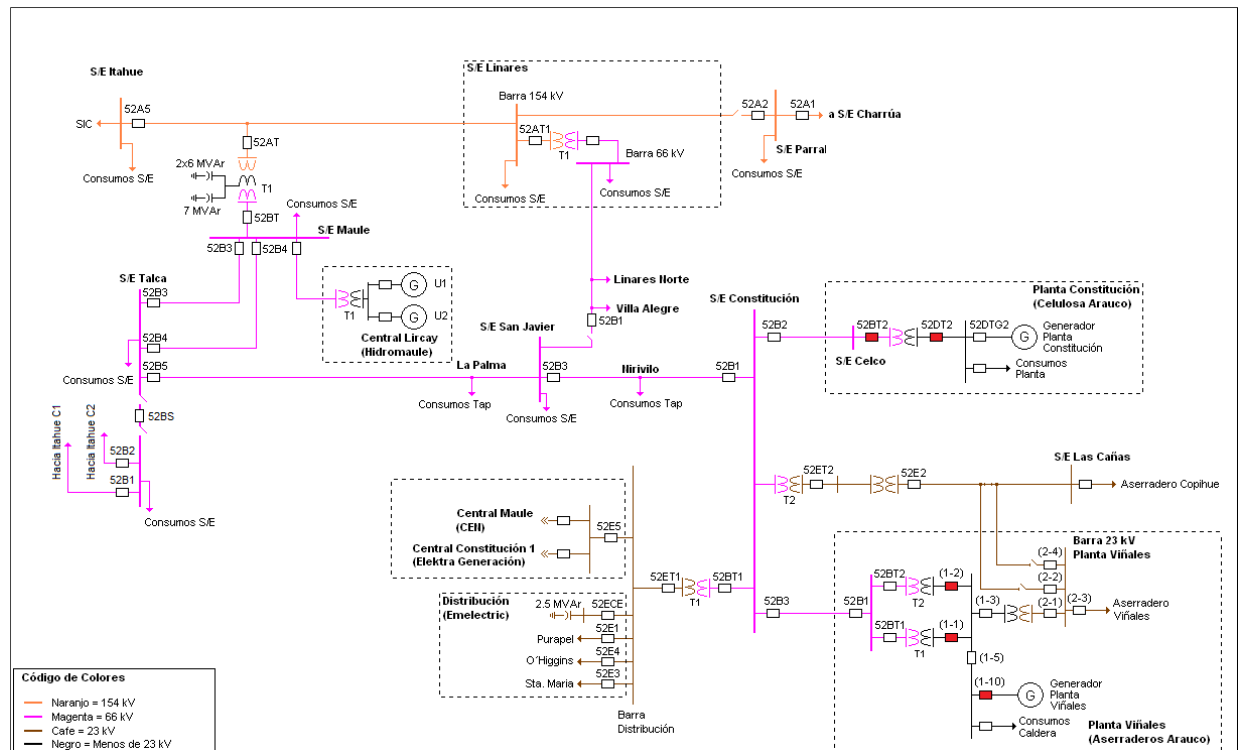
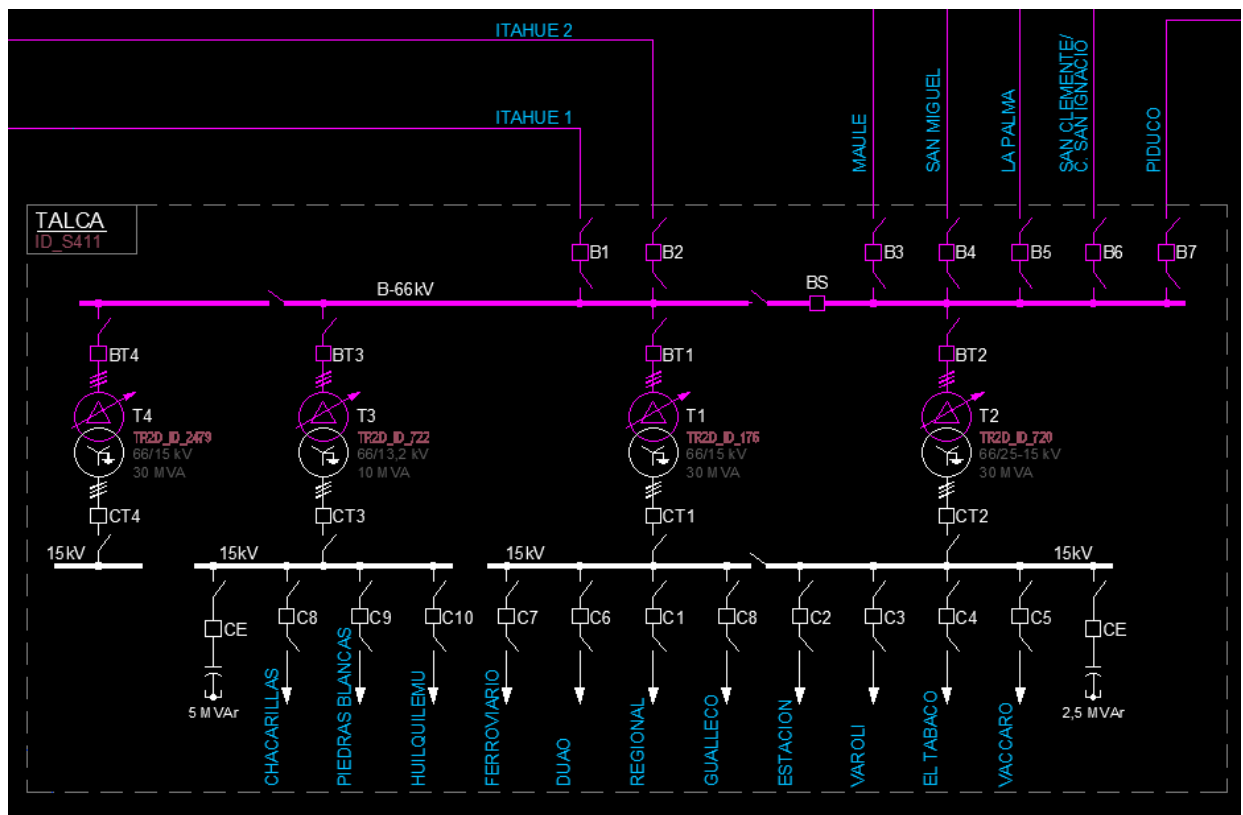
- CGE Transmisión S.A. indica que "*no aplica*" ejecutar acciones correctivas a corto plazo.
- Arauco Bioenergía SpA. indica que "*no se necesitan*" acciones correctivas a corto plazo.
- CGE S.A., Luzlinares S.A. y Prime Energía Quickstart SpA no indican acciones correctivas a corto plazo.

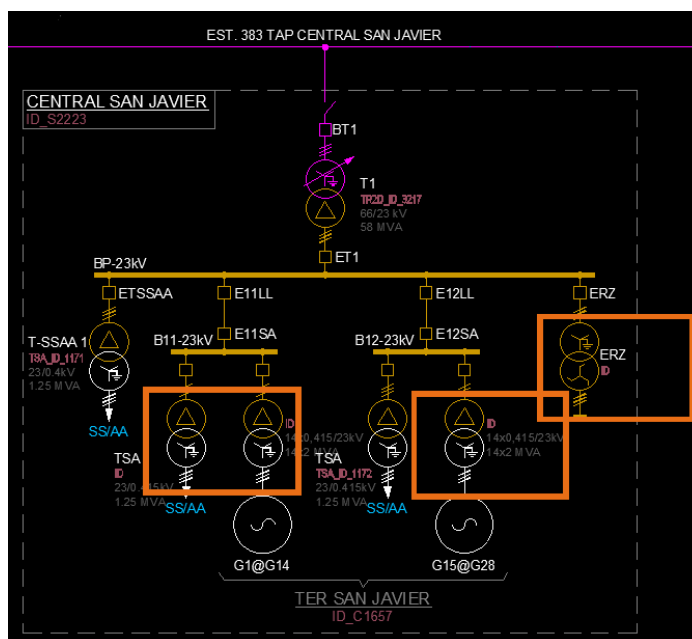
c) Acciones correctivas a largo plazo:

- CGE Transmisión S.A. indica que "*no aplica*" ejecutar acciones correctivas a largo plazo.
- Arauco Bioenergía S.A. indica que "*no se necesitan*" acciones correctivas a largo plazo.
- Alfa Transmisora de Energía, CGE S.A., Luzlinares S.A. y Prime Energía Quickstart SpA 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
21:56	CGE Transmisión / Alfa T. de E.	Apertura automática de los interruptores 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 52B7, 52BS, 52BT1, 52BT2 y 52BT4 de S/E Talca, correspondientes a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de esta S/E, por una orden proveniente del alambrado de control de la protección de falla de interruptor asociada al paño B6 de la mencionada subestación, sobre la protección diferencial de barras. Aquello, coincidente con maniobra de cierre del desconectador 89B6-1 de S/E Talca que se encontraba previamente abierto.
21:56+	Arauco Bioenergía	Apertura automática del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°1, 66/13.2 kV, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
21:56+	Arauco Bioenergía	Apertura automática del interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°2, 66/13.2 kV, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
21:56++	Arauco Bioenergía	Apertura automática del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales, correspondiente a la unidad generadora de central Viñales, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
21:56++	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52E9 de S/E Constitución, correspondiente al alimentador Purapel, por operación del escalón 1 del EDAC-BF.
21:56++	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52E3 de S/E Constitución, correspondiente al alimentador Santa María, por operación del escalón 3 del EDAC-BF.
21:56++	Arauco Bioenergía	Apertura automática del interruptor 52DT2 de S/E Planta Constitución, correspondiente al lado de 6 kV del transformador 66/6 kV, por operación de su protección de baja frecuencia.
21:56++	Arauco Bioenergía	Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Planta Constitución, correspondiente al lado de 66 kV del transformador 66/6 kV, por operación de su protección de baja frecuencia.

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A. y Arauco Bioenergía SpA

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/11/2024	CGE Transmisión	21:59	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Maule - Talca N°2, energizando la barra N°2 de 66 kV de S/E Talca.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:00	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Maule - Talca N°1.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:01	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°1, energizando la barra N°1 de 66 kV de S/E Talca y recuperando los consumos asociados al transformador N°3 de la mencionada subestación.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:03	Cierre del interruptor 52BS de S/E Talca, correspondiente al interruptor seccionador de barras de 66 kV.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:04	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Talca, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2, 66/15 kV, recuperando momentáneamente sus consumos.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:04	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Talca, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°1, 66/15 kV, recuperando momentáneamente sus consumos.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:05	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°2.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:05	Cierre del interruptor 52B7 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Talca - Piduco, recuperando los consumos de S/E Piduco.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:05	Apertura automática de los interruptores 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52B7, 52BS, 52BT1 y 52BT2 de S/E Talca, correspondientes a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de esta S/E, por una orden proveniente del alambrado de control de la protección de falla de interruptor asociada al paño B6 de la mencionada subestación, sobre la protección diferencial de barras.
30/11/2024	Prime Energía Quickstart	22:05	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Central San Javier, correspondiente al transformador 66/23 kV, por operación de protecciones.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:11	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Maule - Talca N°1, energizando la barra N°2 de 66 kV de S/E Talca.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:11	Cierre del interruptor 52B4 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Maule - Talca N°2.
30/11/2024	Alfa T. de E.	22:12	Apertura manual del desconectador 89B6-1 de S/E Talca.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:14	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Talca, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2, 66/15 kV, recuperando sus consumos.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:14	Cierre del interruptor 52B7 de Talca, correspondiente a la línea 66 kV Talca - Piduco, recuperando los consumos de S/E Piduco.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:15	Cierre del interruptor 52B5 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Talca - La Palma, recuperando los consumos de S/E La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución, con excepción de aquellos deslastrados por operación del EDAC BF.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:19	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Talca, correspondiente al lado de 15 kV del transformador N°1.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:20	Apertura del interruptor 52C8 (alimentador Gualleco) de S/E Talca.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:22	Cierre del interruptor 52CS de S/E Talca, correspondiente al interruptor seccionador de barras de 15 kV, recuperando los consumos normalmente alimentados desde el transformador N°1, 66/15 kV, con excepción del alimentador Gualleco.
30/11/2024	Arauco Bioenergía	22:25	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Planta Constitución, correspondiente al lado de 66 kV del transformador 66/6 kV, energizándolo en vacío.
30/11/2024	Prime Energía Quickstart	22:27	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Central San Javier, correspondiente al transformador 66/23 kV.
30/11/2024	Arauco Bioenergía	22:29	Cierre del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°1, 66/13.2 kV.
30/11/2024	Arauco Bioenergía	22:29	Cierre del interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°2, 66/13.2 kV.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/11/2024	CGE	22:30	Apertura de reconectador en redes MT del alimentador Gualleco de S/E Talca.
30/11/2024	Arauco Bioenergía	22:31	Cierre del interruptor 52DT2 de S/E Planta Constitución, correspondiente al lado de 6 kV del transformador 66/6 kV. Central Celco sincroniza con el SEN.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:33	Cierre del interruptor 52C8 (alimentador Gualleco) de S/E Talca.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:34	Cierre del interruptor 52E9 (alimentador Purapel) de S/E Constitución, recuperando sus consumos.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:34	Cierre del interruptor 52E3 (alimentador Santa María) de S/E Constitución, recuperando sus consumos.
30/11/2024	CGE	22:37	Cierre de reconectador en redes MT del alimentador Gualleco de S/E Talca, recuperando sus consumos.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:49	Apertura del interruptor 52CT3 de S/E Talca, correspondiente al lado de 13.8 kV del transformador N°3.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:49	Supervisor de transmisión informa protección diferencial de barras 66 kV de S/E Talca en modo test.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:52	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°1, energizando la barra N°1 de 66 kV de S/E Talca.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:53	Apertura del interruptor 52CT4 de S/E Talca, correspondiente al lado de 15 kV del transformador N°4.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:55	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Talca, correspondiente a la línea 66 kV Itahue - Talca N°2.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:56	Cierre del interruptor 52BT4 de S/E Talca, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°4, 66/15 kV, energizándolo en vacío.
30/11/2024	CGE Transmisión	22:57	Cierre del interruptor 52CT4 de S/E Talca, correspondiente al lado de 15 kV del transformador N°4, recuperando sus consumos.
30/11/2024	CGE Transmisión	23:05	Cierre del interruptor 52BS de S/E Talca, correspondiente al interruptor seccionador de barras de 66 kV.
30/11/2024	CGE Transmisión	23:06	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Talca, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°1, 66/15 kV, energizándolo en vacío.
30/11/2024	CGE Transmisión	23:08	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Talca, correspondiente al lado de 15 kV del transformador N°1.
30/11/2024	CGE Transmisión	23:13	Apertura del interruptor 52CS de S/E Talca, correspondiente al interruptor seccionador de barras de 15 kV, normalizando la topología de la subestación.
01/12/2024	Arauco Bioenergía	00:46	Cierre del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales, correspondiente a la unidad generadora de central Viñales, sincronizando con el SEN.

- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Arauco Bioenergía SpA, CGE S.A. y Prime Energía Quickstart SpA.

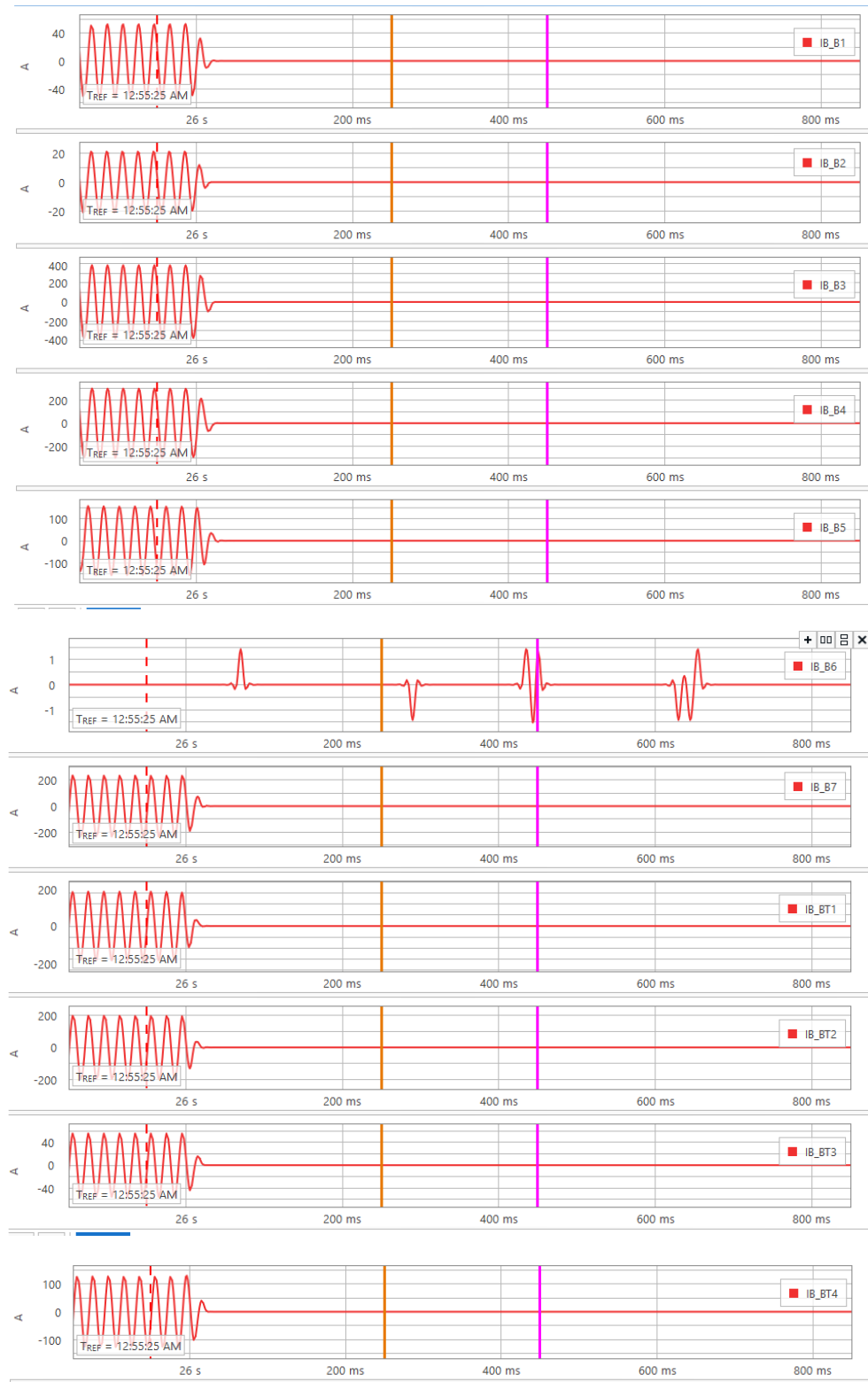
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

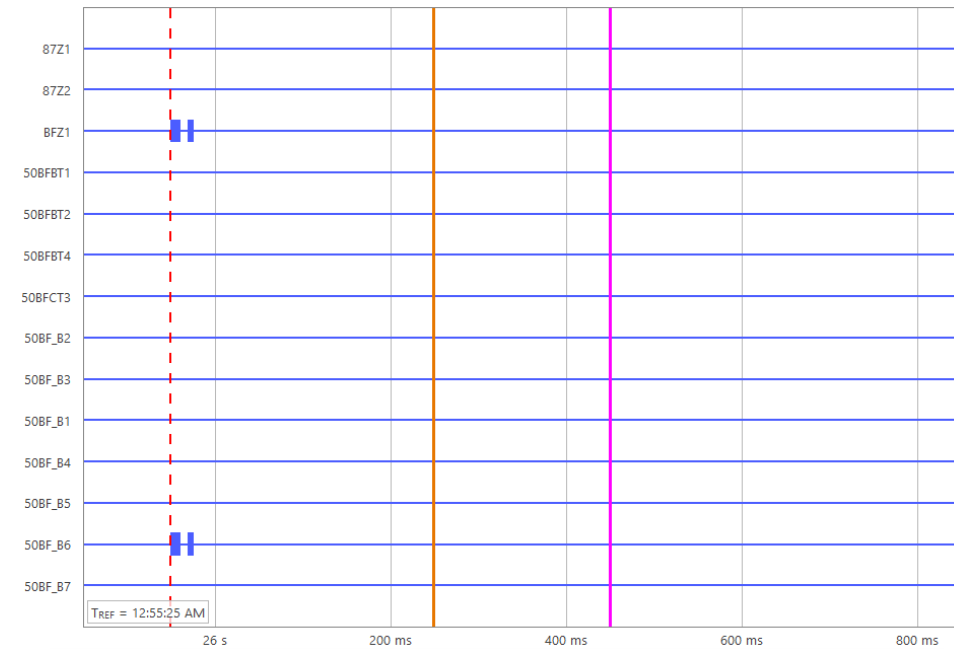
Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, por operación de la protección diferencial de barras, en forma coincidente con la maniobra de cierre del desconectador 89B6-1 de la mencionada subestación, ante una orden proveniente del alambrado de control de la protección GE-D60 del paño B6, específicamente de la vía de control asociada a la función de falla de interruptor (50BF), la cual había sido habilitada durante el mismo día como parte de los trabajos de comisionamiento para la puesta en servicio de la S/E El Ruil.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE Talca, Piduco, San Javier, La Palma, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución, la operación del EDAC-BF en S/E Constitución, la desconexión de la central Viñales y el paso a isla eléctrica de la central Celco.

Operación de la protección diferencial de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección SEL-487B asociada a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, particularmente aquellos correspondientes a las corrientes por la fase B de cada uno de los paños asociados, para su operación de las 21:56 horas:

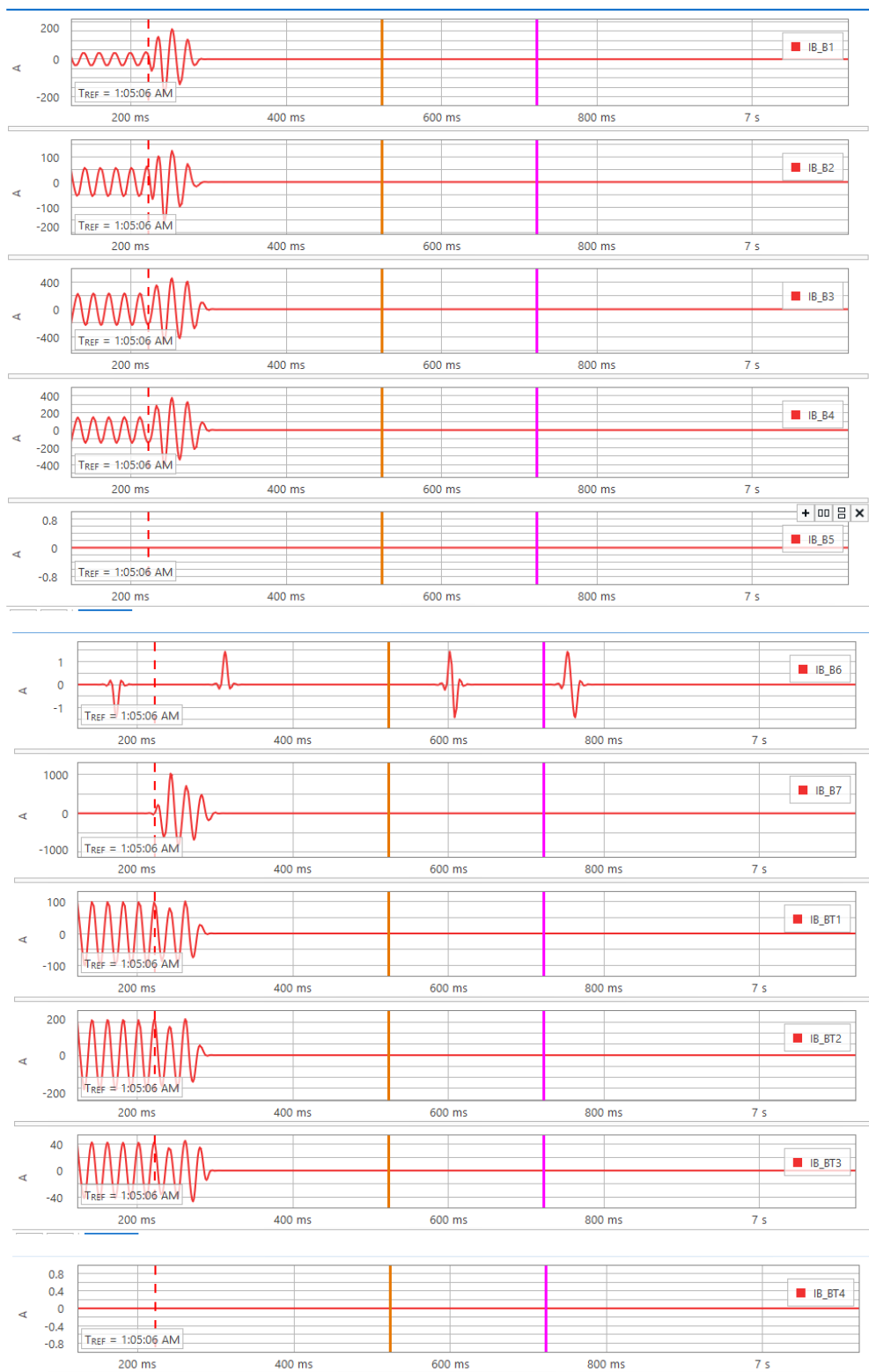


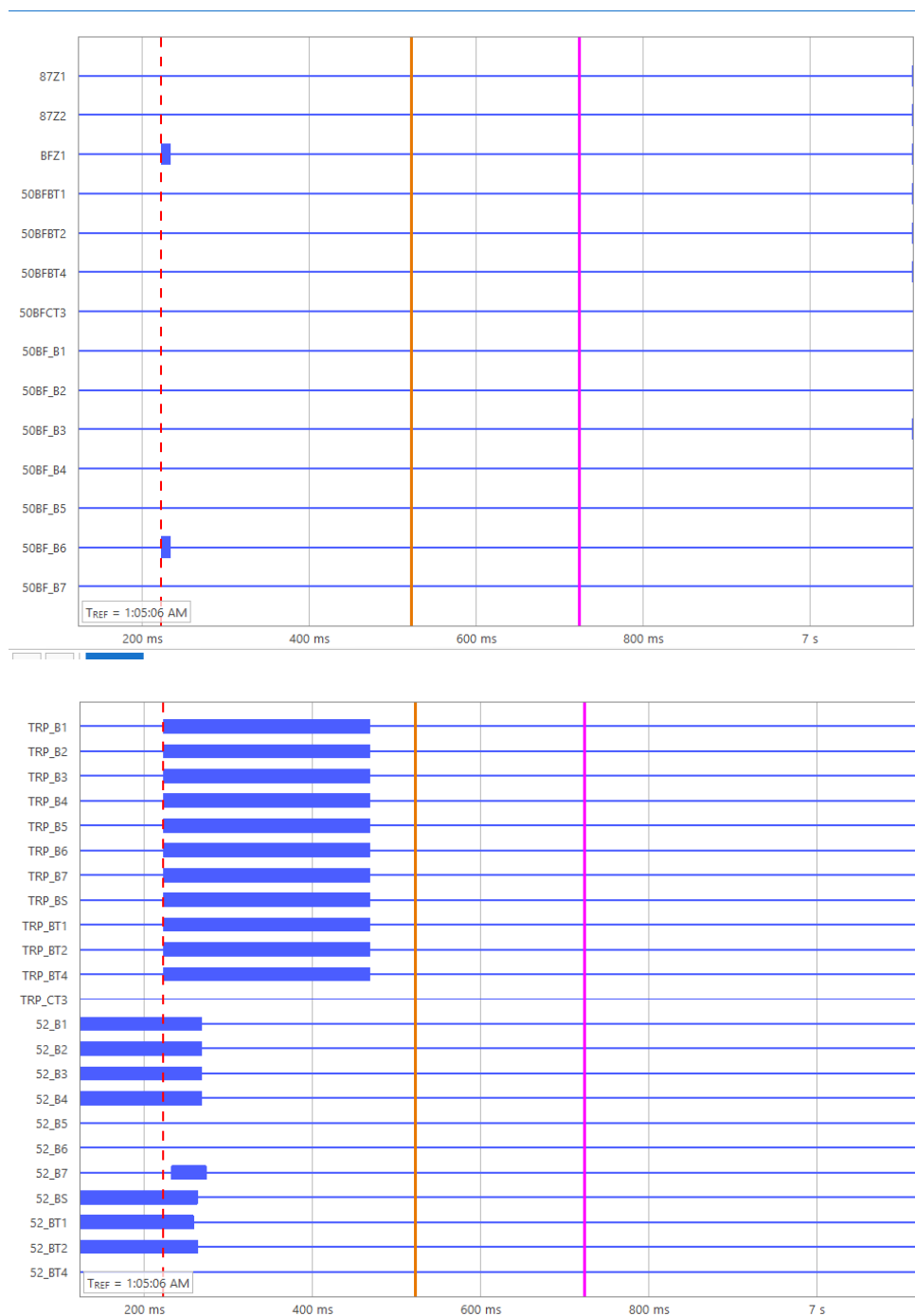


En los registros oscilográficos anteriores, se observa la presencia de corrientes de carga por todos los paños, con la excepción del paño B6, el cual se encontraba abierto, por lo que se descarta la presencia de una falla.

En el registro de señales digitales se observa la recepción de una orden de arranque del elemento de cierre contra falla del paño B6 (señales "BFZ1" y "50BF_B6") y las órdenes de trip sobre todos los interruptores asociados a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca (señales "TRP_52B1", "TRP_52B2", "TRP_52B3", "TRP_52B4", "TRP_52B5", "TRP_52B6", "TRP_52B7", "TRP_52BS", "TRP_52BT1", "TRP_52BT2" y "TRP_52BT4") y la posterior confirmación de las respectivas aperturas (cambio de estado de las señales "52_B1", "52_B2", "52_B3", "52_B4", "52_B5", "52_B7", "52_BS", "52_BT1", "52_BT2" y "52_BT4"), con excepción del interruptor 52B6 que se encontraba abierto previamente.

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección SEL-487B asociada a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, particularmente aquellos correspondientes a las corrientes por la fase B de cada uno de los paños asociados, para su operación de las 22:05 horas:





En los registros oscilográficos anteriores, se observa la presencia de corrientes de carga por todos los paños, con la excepción de los paños B5, B6 y BT4, los cuales se encontraban abiertos, por lo que se descarta la presencia de una falla. Además, se observa que la operación de la protección es coincidente con el cierre del paño B7.

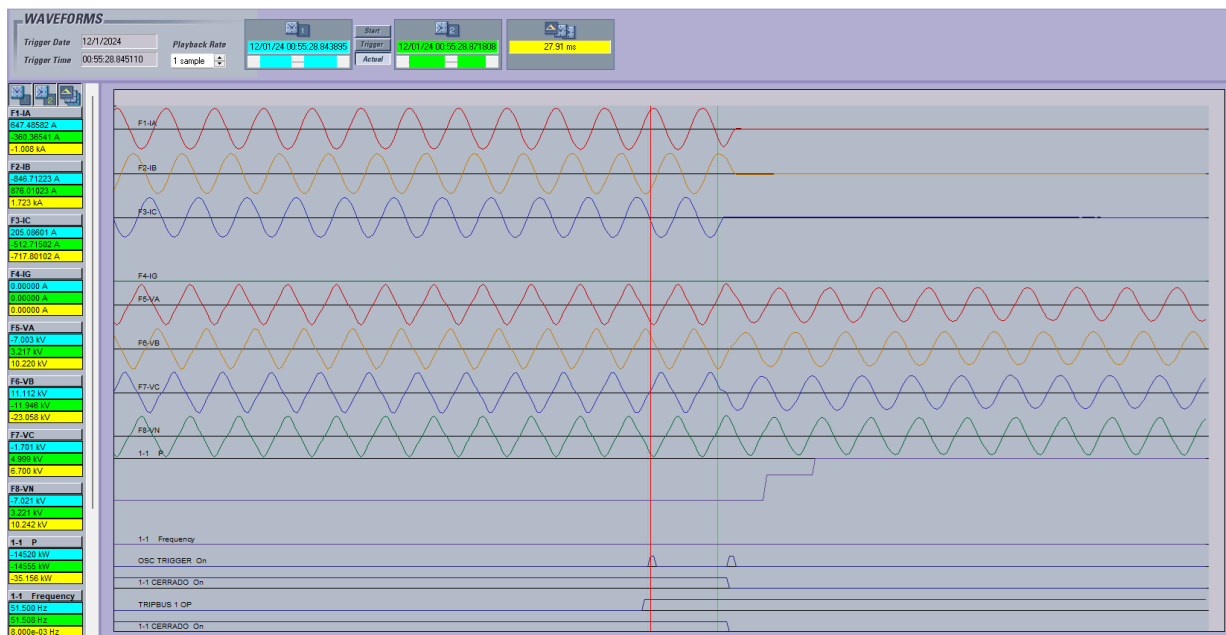
En el registro de señales digitales se observa la recepción de una orden de arranque del elemento de cierre contra falla del paño B6 (señales "BFZ1" y "50BF_B6") y las órdenes de trip sobre todos los interruptores asociados a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca (señales "TRP_52B1", "TRP_52B2", "TRP_52B3", "TRP_52B4", "TRP_52B5", "TRP_52B6", "TRP_52B7", "TRP_52BS", "TRP_52BT1", "TRP_52BT2" y "TRP_52BT4") y la posterior confirmación de las respectivas aperturas (cambio de estado de las señales "52_B1", "52_B2", "52_B3", "52_B4", "52_B7", "52_BS", "52_BT1" y "52_BT2"), con excepción de los interruptores previamente abiertos.

Cabe destacar que, de acuerdo con lo señalado por Alfa Transmisora de Energía S.A., propietaria del paño B6 y sus protecciones, estas últimas no registraron la operación de alguna de las funciones de protección propias. En la investigación posterior al evento, se determinó que las señales recibidas por la protección diferencial de barras se originaron en la vía de control configurada para recibir disparo por operación de la función 50BF desde el paño B6.

Por otra parte, con respecto a la operación no selectiva de la función 50BF del paño B6 de S/E Talca con orden de desenganche sobre la totalidad de los interruptores de 66 kV, y no solo sobre aquellos asociados a la barra a la que se conecta el mencionado paño, con ocasión de eventos anteriores (EAF 032-2024 y EAF 302-2024) la empresa CGE Transmisión S.A. indicó que esta situación podría subsanarse con la inserción de TTCC a ambos lados del interruptor 52BS, lo cual no resulta factible actualmente ya que no existe espacio disponible en la subestación.

Apertura automática del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales

El paño (1-1) de S/E Planta Viñales dispone de un equipo de protección GE-F60, el cual cuenta entre otras funciones, con un elemento de sobrefrecuencia, el cual para su segunda etapa de operación tiene un ajuste de 51.5 Hz y un tiempo de operación instantáneo.

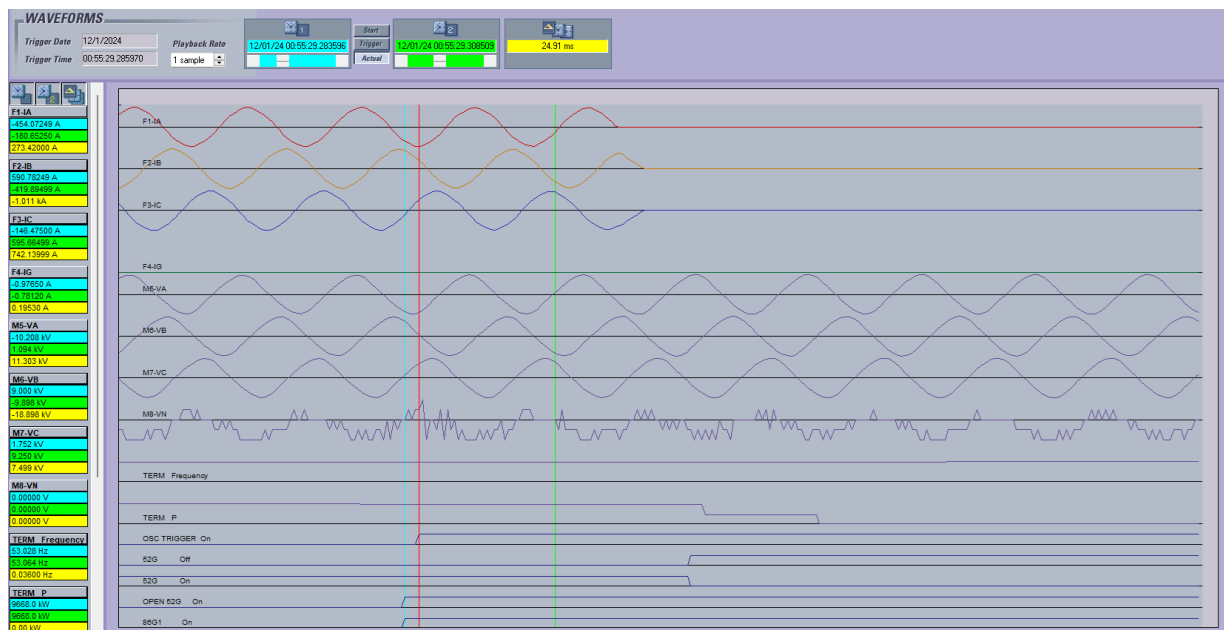


Event Number	Date/Time	
567083	Dec 01 2024 00:55:28.876704	OSC TRIGGER Off
567082	Dec 01 2024 00:55:28.874276	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567081	Dec 01 2024 00:55:28.874276	OSC TRIGGER On
567080	Dec 01 2024 00:55:28.874276	1-2 ABIERTO On
567079	Dec 01 2024 00:55:28.874276	1-2 CERRADO Off
567078	Dec 01 2024 00:55:28.871786	1-2 CERRADO Off
567077	Dec 01 2024 00:55:28.847572	OSC TRIGGER Off
567076	Dec 01 2024 00:55:28.845142	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567075	Dec 01 2024 00:55:28.845142	OSC TRIGGER On
567074	Dec 01 2024 00:55:28.845142	F60 1-2 TRIP On
567073	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIP 86-2 On
567072	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIP 1-2 On
567071	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIP 1-2 On
567070	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIPBUS 1 OP
567069	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIPBUS 1 PKP
567068	Dec 01 2024 00:55:28.840295	TRIP OF On
567067	Dec 01 2024 00:55:28.840295	OVERFREQ 2 OP
567066	Dec 01 2024 00:55:28.840295	OVERFREQ 2 PKP
567065	Dec 01 2024 00:55:27.718109	OVERFREQ 1 OP
567064	Dec 01 2024 00:55:27.718109	OVERFREQ 1 PKP
567063	Nov 28 2024 20:48:55.769091	OSC TRIGGER Off
567062	Nov 28 2024 20:48:55.769091	PHASE UV1 DPO C
567061	Nov 28 2024 20:48:55.759098	PHASE UV1 DPO A
567060	Nov 28 2024 20:48:55.363770	PHASE UV1 PKP A
567059	Nov 28 2024 20:48:55.348742	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567058	Nov 28 2024 20:48:55.348742	OSC TRIGGER On
567057	Nov 28 2024 20:48:55.348742	PHASE UV1 PKP C
567056	Nov 06 2024 17:52:46.735769	OSC TRIGGER Off
567055	Nov 06 2024 17:52:46.735769	PHASE UV1 DPO A
567054	Nov 06 2024 17:52:46.720782	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567053	Nov 06 2024 17:52:46.720782	OSC TRIGGER On
567052	Nov 06 2024 17:52:46.720782	PHASE UV1 PKP A
567051	Nov 06 2024 14:18:05.296031	RESET OP(PUSHBUTTON)
567050	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 ABIERTO Off
567049	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 CERRADO On
567048	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 CERRADO On
567047	Nov 04 2024 06:40:41.681926	BLK IOC 1-2 Off
567046	Nov 04 2024 06:40:41.389846	BLK IOC 1-2 On
567045	Nov 04 2024 06:31:09.850368	UNDERFREQ 1 DPO
567044	Nov 04 2024 06:31:06.595817	UNDERFREQ 1 OP
567043	Nov 04 2024 06:31:06.595817	UNDERFREQ 1 PKP

En el registro de eventos anterior, se visualiza la activación, entre otros, de la etapa 2 del elemento de sobrefrecuencia (evento N°567066) y su operación (evento N°567067) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. Por otra parte, en el registro oscilográfico, se confirma que la frecuencia se encontraba por encima de 51.5 Hz. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 32 ms (diferencia entre los eventos N°567080 y N°567070).

Apertura automática del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales

El paño (1-10) de Planta Viñales dispone de un equipo de protección GE-G60, el cual cuenta entre otras funciones, con un elemento de sobrefrecuencia, el cual para su tercera etapa de operación tiene un ajuste de 53 Hz y un tiempo de operación instantáneo.



86369	Dec 01 2024 00:55:29.331025	27P&81U BL On
86368	Dec 01 2024 00:55:29.327593	52G Off
86367	Dec 01 2024 00:55:29.307589	86 G1 OPERAD On
86366	Dec 01 2024 00:55:29.285970	OSCILLOGRAPHY TRIGD
86365	Dec 01 2024 00:55:29.285970	OSC TRIGGER On
86364	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OPEN 52G On
86363	Dec 01 2024 00:55:29.283606	TRIP 86G1 On
86362	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OPEN 52G On
86361	Dec 01 2024 00:55:29.283606	810- 3OP On
86360	Dec 01 2024 00:55:29.283606	810- 3 PKP On
86359	Dec 01 2024 00:55:29.283606	810 OP On
86358	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OPEN 52G On
86357	Dec 01 2024 00:55:29.283606	86G1 On
86356	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OVERFREQ 3 OP
86355	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OVERFREQ 3 PKP
86354	Dec 01 2024 00:55:28.995592	810-2 PKP On
86353	Dec 01 2024 00:55:28.995592	OVERFREQ 2 PKP
86352	Dec 01 2024 00:55:28.840257	810-1 PKP On
86351	Dec 01 2024 00:55:28.840257	OVERFREQ 1 PKP
86350	Nov 29 2024 11:14:08.703675	46 ALARM PKP Off
86349	Nov 29 2024 11:14:08.703675	GEN UNBAL STG2 DPO
86348	Nov 29 2024 11:14:08.683725	46 ALARM PKP On
86347	Nov 29 2024 11:14:08.683725	GEN UNBAL STG2 PKP
86346	Nov 28 2024 20:49:00.897305	46 ALARM PKP Off
86345	Nov 28 2024 20:49:00.897305	GEN UNBAL STG2 DPO
86344	Nov 28 2024 20:49:00.877311	46 ALARM PKP On
86343	Nov 28 2024 20:49:00.877311	GEN UNBAL STG2 PKP
86342	Nov 28 2024 20:48:56.714837	59 PKP Off
86341	Nov 28 2024 20:48:56.714837	PHASE OV1 DPO A
86340	Nov 28 2024 20:48:56.674814	PHASE OV1 DPO C
86339	Nov 28 2024 20:48:56.624759	PHASE OV1 DPO B
86338	Nov 28 2024 20:48:56.494491	46 TRIP PKP Off
86337	Nov 28 2024 20:48:56.494491	GEN UNBAL STG1 DPO
86336	Nov 28 2024 20:48:55.983873	PHASE OV1 PKP C
86335	Nov 28 2024 20:48:55.983873	PHASE OV1 PKP B
86334	Nov 28 2024 20:48:55.923929	59 PKP On
86333	Nov 28 2024 20:48:55.923929	PHASE OV1 PKP A
86332	Nov 28 2024 20:48:55.794036	46 ALARM PKP Off
86331	Nov 28 2024 20:48:55.794036	GEN UNBAL STG2 DPO
86330	Nov 28 2024 20:48:55.769053	27 PKP Off
86329	Nov 28 2024 20:48:55.769053	PHASE UV1 DPO C

En el registro de eventos anterior, se visualiza la activación, entre otros, de la etapa 3 del elemento de sobrefrecuencia (evento N°86355) y su operación (evento N°86356) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. Por otra parte, en el registro oscilográfico, se confirma que la frecuencia se encontraba por encima de 53 Hz. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 44 ms (diferencia entre los eventos N°86368 y N°86363).

Apertura automática del interruptor 52BT2 de S/E Planta Constitución

El paño BT2 de S/E Planta Constitución dispone de un equipo de protección GE-L90, el cual cuenta entre otras funciones, con un elemento de baja frecuencia, el cual tiene un ajuste de 47.5 Hz y un tiempo de operación de 0.2 s.

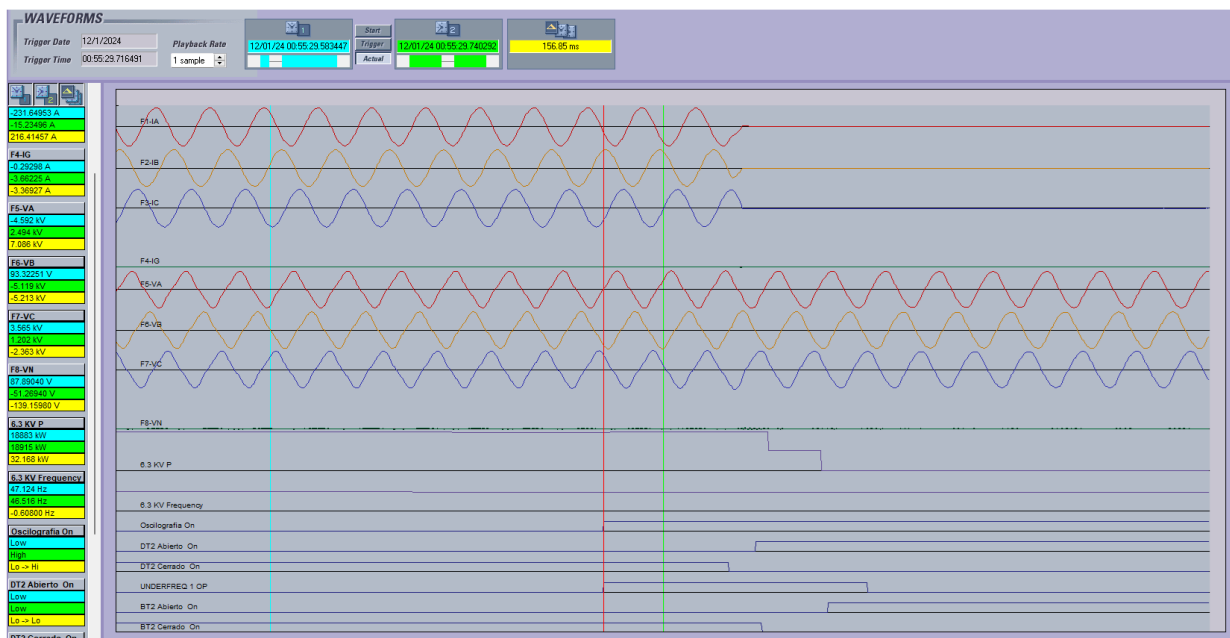


11868	Dec 01 2024 00:55:29.984715	Oscilografía Off
11867	Dec 01 2024 00:55:29.802068	ABRIR BT2 Off
11866	Dec 01 2024 00:55:29.802068	LINEA ENERG Off
11865	Dec 01 2024 00:55:29.802068	Abrr BT2 Off
11864	Dec 01 2024 00:55:29.802068	UNDERFREQ 1 DPO
11863	Dec 01 2024 00:55:29.802068	SRC1 VT FF VOL LOSS
11862	Dec 01 2024 00:55:29.792061	TRAFO ENERG Off
11861	Dec 01 2024 00:55:29.789557	FREQ RATE 4 DPO
11860	Dec 01 2024 00:55:29.781684	BT2 Abierto On
11859	Dec 01 2024 00:55:29.761675	BT2 Cerrado Off
11858	Dec 01 2024 00:55:29.742020	Trip Baja Frec OP
11857	Dec 01 2024 00:55:29.742020	Trip Baja Frec PKP
11856	Dec 01 2024 00:55:29.734518	FAULT RPT TRIG
11855	Dec 01 2024 00:55:29.732011	ABRIR BT2 On
11854	Dec 01 2024 00:55:29.732011	OSCILLOGRAPHY TRIGD
11853	Dec 01 2024 00:55:29.732011	Oscilografía On
11852	Dec 01 2024 00:55:29.732011	Trip Under F On
11851	Dec 01 2024 00:55:29.732011	Alarma BT2 On
11850	Dec 01 2024 00:55:29.732011	Abrr BT2 On
11849	Dec 01 2024 00:55:29.732011	UNDERFREQ 1 OP
11848	Dec 01 2024 00:55:29.531851	UNDERFREQ 1 PKP
11847	Dec 01 2024 00:55:29.391741	PHASE TOC1 DPO C
11846	Dec 01 2024 00:55:29.371726	PHASE TOC1 DPO B
11845	Dec 01 2024 00:55:29.371726	PHASE TOC1 DPO A
11844	Dec 01 2024 00:55:29.161568	FREQ RATE 4 OP
11843	Dec 01 2024 00:55:29.161568	FREQ RATE 4 PKP
11842	Dec 01 2024 00:55:28.931392	PHASE TOC1 PKP C
11841	Dec 01 2024 00:55:28.931392	PHASE TOC1 PKP B
11840	Dec 01 2024 00:55:28.931392	PHASE TOC1 PKP A

En el registro de eventos anterior, se visualiza la activación, entre otros, del elemento de baja frecuencia (evento N°11848) y su operación (evento N°11849) luego de 0.2 s, de acuerdo con sus ajustes. Por otra parte, en el registro oscilográfico, se confirma que la frecuencia se encontraba por debajo de 47.5 Hz. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 50 ms (diferencia entre los eventos N°11860 y N°11852).

Apertura automática del interruptor 52DT2 de S/E Planta Constitución

El paño DT2 de S/E Planta Constitución dispone de un equipo de protección GE-T60, el cual cuenta entre otras funciones, con un elemento de baja frecuencia, el cual tiene un ajuste de 47.5 Hz y un tiempo de operación de 0.2 s.



Event Number	Date/Time	
16609	Dec 01 2024 01:31:16.285632	Cerrar DT2 Off
16608	Dec 01 2024 01:31:14.299232	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
16607	Dec 01 2024 01:31:14.296667	DT2 Cerrado On
16606	Dec 01 2024 01:31:14.284218	C.Synchr DT2 Off
16605	Dec 01 2024 01:31:14.224175	Cerrar DT2 On
16604	Dec 01 2024 01:29:47.951337	Trip Frec Off
16603	Dec 01 2024 01:29:47.951337	C.Synchr DT2 On
16602	Dec 01 2024 01:29:47.951337	Falla DT2 Off
16601	Dec 01 2024 01:29:47.951337	Lat Trip DT2 Off
16600	Dec 01 2024 01:29:47.951337	RESET OP(PUSHBUTTON)
16599	Dec 01 2024 01:25:01.357727	Trafo Energy On
16598	Dec 01 2024 01:25:00.352043	PHASE UV1 DPO A
16597	Dec 01 2024 01:25:00.342034	PHASE UV1 PKP A
16596	Dec 01 2024 01:25:00.339534	XFMR PCNT DIFF PKP C
16595	Dec 01 2024 01:25:00.339534	XFMR PCNT DIFF PKP A
16594	Dec 01 2024 01:25:00.337038	XFMR PCNT DIFF PKP B
16593	Dec 01 2024 00:55:29.822409	PE DT2 Off
16592	Dec 01 2024 00:55:29.822409	Trip DT2 Off
16591	Dec 01 2024 00:55:29.822409	Abrir DT2 Off
16590	Dec 01 2024 00:55:29.801189	UNDERFREQ 1 DPO
16589	Dec 01 2024 00:55:29.801189	PHASE UV1 DPO B
16588	Dec 01 2024 00:55:29.801189	PHASE UV1 DPO A
16587	Dec 01 2024 00:55:29.795878	PHASE UV1 PKP B
16586	Dec 01 2024 00:55:29.795878	PHASE UV1 PKP A
16585	Dec 01 2024 00:55:29.790572	Trafo Energy Off
16584	Dec 01 2024 00:55:29.763728	DT2 Cerrado Off
16583	Dec 01 2024 00:55:29.716491	PE DT2 On
16582	Dec 01 2024 00:55:29.716491	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
16581	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Trip Frec On
16580	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Falla DT2 On
16579	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Lat Trip DT2 On
16578	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Trip DT2 On
16577	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Abrir DT2 On
16576	Dec 01 2024 00:55:29.716491	UNDERFREQ 1 OP
16575	Dec 01 2024 00:55:29.512326	UNDERFREQ 1 PKP
16574	Apr 08 2005 18:41:38.186810	IRIG-B FAILURE
16573	Apr 08 2005 18:38:02.192659	IRIG-B FAILURE
16572	Apr 06 2005 20:15:54.182636	RESET OP(PUSHBUTTON)
16571	Apr 06 2005 20:14:39.751569	RESET OP(PUSHBUTTON)
16570	Apr 06 2005 20:10:53.180756	IRIG-B FAILURE
16569	Apr 06 2005 19:37:07.187280	IRIG-B FAILURE

En el registro de eventos anterior, se visualiza la activación, entre otros, del elemento de baja frecuencia (evento N°16575) y su operación (evento N°16576) luego de 0.2 s, de acuerdo con sus ajustes. Por otra parte, en el registro oscilográfico, se confirma que la frecuencia se encontraba por debajo de 47.5 Hz. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 47 ms (diferencia entre los eventos N°16584 y N°16578).

Operación del EDAC-BF (modo SIC) en S/E Constitución

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección GE-N60, asociada al EDAC-BF de S/E Constitución:



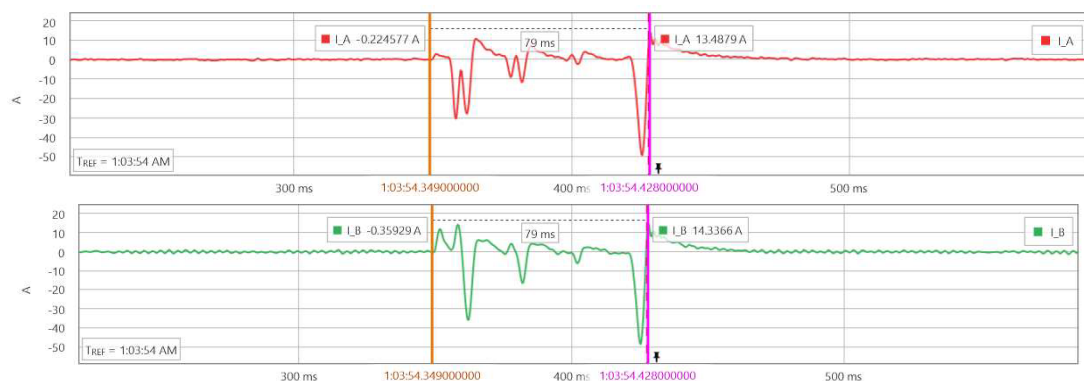
Event Number	Date/Time	Cause
168011	Dec 01 2024 00:55:29.785639	FREQ RATE 3 DPO
168010	Dec 01 2024 00:55:29.785639	FREQ RATE 2 DPO
168009	Dec 01 2024 00:55:29.785639	FREQ RATE 1 DPO
168008	Dec 01 2024 00:55:29.523355	MF ESCALON 0 On
168007	Dec 01 2024 00:55:29.455593	E3 AB SMari On
168006	Dec 01 2024 00:55:29.449595	E3 CE SMari Off
168005	Dec 01 2024 00:55:29.387562	UNDERFREQ 3 OP
168004	Dec 01 2024 00:55:29.387562	UNDERFREQ 3 PKP
168003	Dec 01 2024 00:55:29.341863	UNDERFREQ 2 OP
168002	Dec 01 2024 00:55:29.341863	UNDERFREQ 2 PKP
168001	Dec 01 2024 00:55:29.332072	E9 AB Purap On
168000	Dec 01 2024 00:55:29.325072	E9 CE Purap Off
167999	Dec 01 2024 00:55:29.321617	UNDERFREQ 1 OP
167998	Dec 01 2024 00:55:29.321617	UNDERFREQ 1 PKP
167997	Dec 01 2024 00:55:29.311522	TRIP 52E3 Y 52E6 OP
167996	Dec 01 2024 00:55:29.311522	TRIP 52E3 Y 52E6 PKP
167995	Dec 01 2024 00:55:29.303950	AB 52E3 On
167994	Dec 01 2024 00:55:29.303950	TRIP E3 yE6 On
167993	Dec 01 2024 00:55:29.301425	MS ESCALON 3 On
167992	Dec 01 2024 00:55:29.301425	UNDERFREQ 6 OP
167991	Dec 01 2024 00:55:29.301425	UNDERFREQ 6 PKP
167990	Dec 01 2024 00:55:29.271215	TRIP 52E9 OP
167989	Dec 01 2024 00:55:29.271215	TRIP 52E9 PKP
167988	Dec 01 2024 00:55:29.263662	AB 52E9 On
167987	Dec 01 2024 00:55:29.263662	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
167986	Dec 01 2024 00:55:29.263662	ALM_OP EDAC On
167985	Dec 01 2024 00:55:29.263662	TRIP E9 On
167984	Dec 01 2024 00:55:29.261144	MS ESCALON 1 On
167983	Dec 01 2024 00:55:29.261144	UNDERFREQ 5 OP
167982	Dec 01 2024 00:55:29.261144	UNDERFREQ 5 PKP
167981	Dec 01 2024 00:55:29.221028	UNDERFREQ 4 OP
167980	Dec 01 2024 00:55:29.221028	UNDERFREQ 4 PKP
167979	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 3 OP
167978	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 3 PKP
167977	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 2 OP
167976	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 2 PKP
167975	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 1 OP
167974	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 1 PKP
167973	Nov 28 2024 23:16:06.200600	E9 CE Purap On

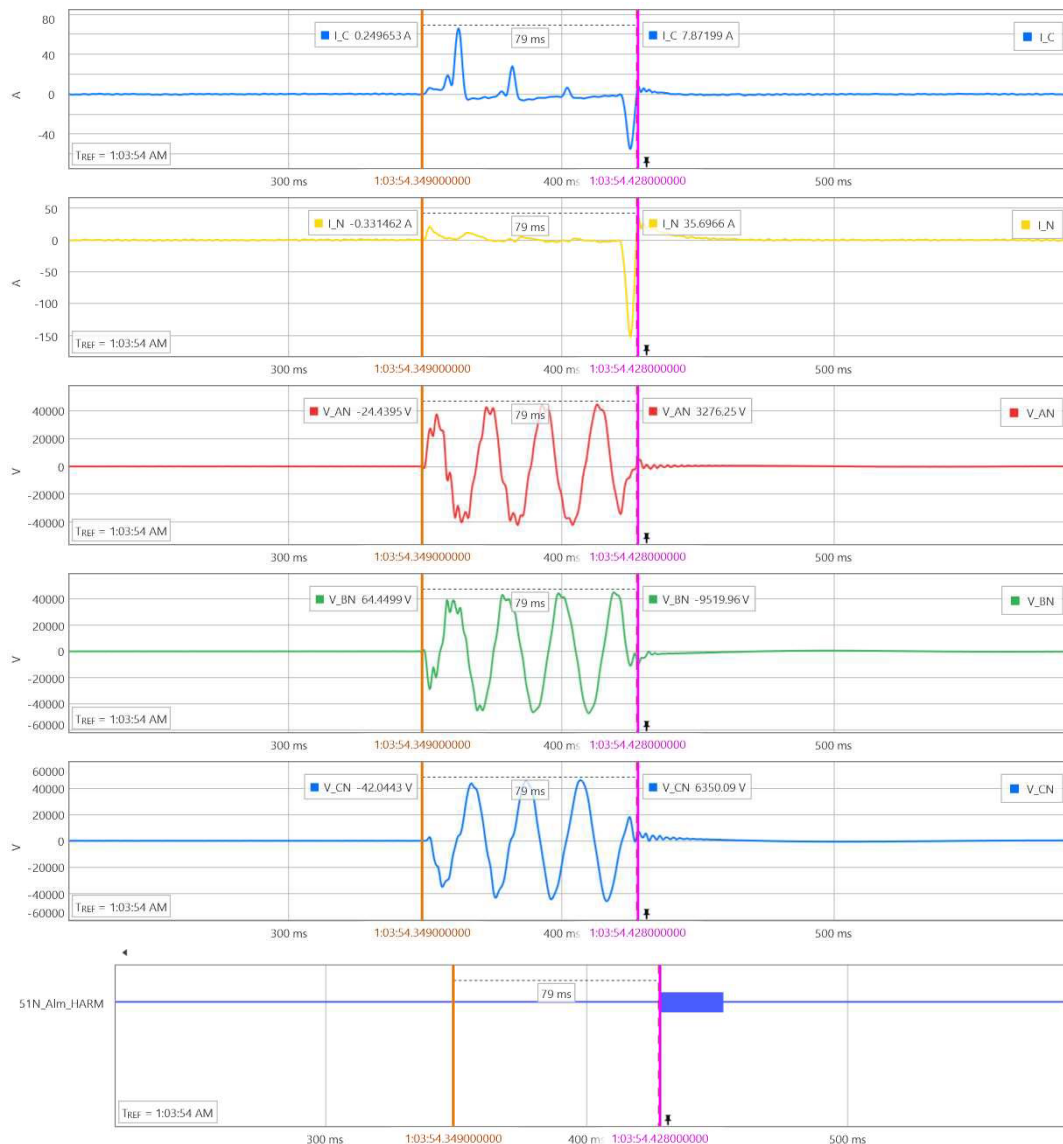
En el registro de eventos se observa la activación del escalón 1 (evento N°167984), la orden de trip sobre el interruptor 52E9 (evento N°167985) y finalmente la apertura del interruptor 52E9 (alimentador Purapel, registro N°168001), con un tiempo de apertura de 68 ms. Además, se observa la activación del escalón 3 (evento N°167993), la orden de trip sobre los interruptores 52E3 y 52E6 (evento N°167994) y finalmente la apertura del interruptor 52E3 (alimentador Santa María), registro N°168007), con un tiempo de apertura de 152 ms. Se debe considerar que el interruptor 52E6 se encontraba previamente abierto.

En el registro oscilográfico se observa que, al momento de la operación del escalón 1 del EDAC.BF, la frecuencia se encontraba por debajo de 49 Hz, con un gradiente de frecuencia menor a -0.6 Hz/s, en tanto que al momento de la operación del escalón 3 del EDAC.BF, la frecuencia se encontraba por debajo de 48.8 Hz, con un gradiente de frecuencia menor a -0.6 Hz/s, por lo que se cumplen las condiciones necesarias para la operación de ambos escalones.

Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Central San Javier

A continuación, se presentan los registros de la protección ABB REL-670 asociada al paño BT1 de S/E Central San Javier (operación de las 22:05 horas):





En el registro oscilográfico anterior, el cual se presume es coincidente con la maniobra de cierre del interruptor 52B7 de S/E Talca ocurrida a las 22:05 horas, se observa la presencia momentánea de corrientes y tensiones por las tres fases. Luego de la apertura del interruptor 52B7 de S/E Talca por operación de la protección diferencial de barras de 66 kV de S/E Talca, se observa la presencia de una corriente residual por breves momentos. A raíz de lo anterior, se activa una alarma por presencia de armónicos (señal "51N_Alm_HARM"), sin que llegara a operar algún elemento de protección.

Como se observa en el registro de señales digitales siguiente, aproximadamente 5 segundos después de lo descrito en el párrafo anterior, se observa la activación del elemento de pérdida de potencial (señal "fuse_fail") y luego de 2.8 segundos se observa la apertura del interruptor 52BT1 de S/E Central San Javier (señal "52_OPEN_H1"), sin que se observe la operación de algún elemento de protección.



Finalmente, en el registro de eventos posterior, se confirma lo descrito a partir de los registros oscilográficos y de señales digitales presentados anteriormente.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	01-12-2024 1:26:34:259	51N_Alm_HARM	Off
P	01-12-2024 1:26:33:803	51N_Str_RV	Off
P	01-12-2024 1:26:33:795	51N_Str_RV	On
P	01-12-2024 1:26:33:787	51N_Alm_HARM	On
P	01-12-2024 1:26:33:786	52_CLOSE_H1	On
P	01-12-2024 1:26:33:770	52_OPEN_H1	Off
P	01-12-2024 1:22:20:639	fuse fail	Off
P	01-12-2024 1:04:02:241	52_OPEN_H1	On
P	01-12-2024 1:04:02:227	52_CLOSE_H1	Off
P	01-12-2024 1:03:59:441	fuse fail	On
P	01-12-2024 1:03:54:451	51N_Alm_HARM	Off
P	01-12-2024 1:03:54:427	51N_Alm_HARM	On

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

- Detalle de la generación programada para el día 30 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 30 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Alfa Transmisora de Energía S.A., CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., Luzlinares S.A., Arauco Bioenergía SpA y Prime Energía Quickstart SpA (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Alfa Transmisora de Energía, CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A., Luzlinares S.A., Arauco Bioenergía SpA y Prime Energía Quickstart SpA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Alfa Transmisora de Energía S.A.

- Operación errónea por falla en el alambrado de control del sistema de protección compuesto por el relé GE-D60 del paño B6 de S/E Talca.

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.

Arauco Bioenergía SpA

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

Prime Energía Quickstart SpA

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

- o Se concluye incorrecto el comportamiento del sistema de protección compuesto por el relé GE-D60 (sistema 2) del paño B6 de S/E Talca, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A., debido a una falla en su alambrado de control, puesto que durante los trabajos programados de puesta en servicio esta protección no debió haber operado.
- o Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas a las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, de acuerdo con sus ajustes.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 52B7, 52BS, 52BT1, 52BT2 y 52BT4 de S/E Talca, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

- o Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño (1-1) de S/E Planta Viñales.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52(1-1) de S/E Planta Viñales, de propiedad de Arauco Bioenergía S.A.

- o Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño (1-2) de S/E Planta Viñales.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52(1-2) de S/E Planta Viñales, de propiedad de Arauco Bioenergía S.A.

- o Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño (1-10) de S/E Planta Viñales.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52(1-10) de S/E Planta Viñales, de propiedad de Arauco Bioenergía S.A.

- o Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño BT2 de S/E Planta Constitución.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52BT2 de S/E Planta Constitución, de propiedad de Arauco Bioenergía S.A.

- o Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño DT2 de S/E Planta Constitución.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52DT2 de S/E Planta Constitución, de propiedad de Arauco Bioenergía S.A.

- o Se presume incorrecta operación de las protecciones asociadas al paño BT1 de S/E Central San Javier, las que no debieron haber operado, por ausencia de falla.

No se cuenta con información suficiente sobre el modo de operación del interruptor 52BT1 de S/E Central San Javier, de propiedad de Prime Energía Quickstart SpA

9.4 Desempeño EDAC

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

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

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52E9 y 52E3 de S/E Constitución, 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

- a) Se produjo la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, por operación de la protección diferencial de barras, en forma coincidente con la maniobra de cierre del desconectador 89B6-1 de la mencionada subestación, ante una orden proveniente del alambrado de control de la protección GE-D60 del paño B6, específicamente de la vía de control asociada a la función de falla de interruptor (50BF), la cual había sido habilitada durante el mismo día como parte de los trabajos de comisionamiento para la puesta en servicio de la S/E El Ruil.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del sistema de protección compuesto por el relé GE-D60 (sistema 2) del paño B6 de S/E Talca, de propiedad de Alfa Transmisora de Energía S.A., no debiendo haber operado, debido a una falla en su alambrado de control, lo que provocó la operación de la protección diferencial de las barras N°1 y N°2 de 66 kV de S/E Talca, con la consecuente desconexión de todos los interruptores asociados. Debido a lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE Talca, Piduco, San Javier, La Palma, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución, la operación del EDAC-BF en S/E Constitución, la desconexión de la central Viñales y el paso a isla eléctrica de la central Celco.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, particularmente el incorrecto comportamiento del sistema de protección compuesto por el relé GE-D60 (sistema 2) del paño B6 de S/E Talca, debido a una falla en su alambrado de control.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 30 de 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.

Se solicitará a la empresa Prime Energía Quickstart SpA lo siguiente:

- Mayores antecedentes sobre la función de protección operada en las protecciones del paño BT1 de S/E Central San Javier, durante este evento, considerando que en los registros de la protección ABB REL-670 no se observa la operación de alguna función de protección y que, por otra parte, la función de pérdida de potencial está concebida para bloquear la operación de las funciones de protección que utilizan la señal de tensión, pero no para dar trip directamente sobre el interruptor.

ANEXO N°1

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1326	1299	1276	1263	1256	1260	1262	1247	988	903	1033	960	900	898	946	876	888	918	1020	1257	1284	1332	1357	1355	27.103
CHAPIQUINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	3	3	49
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSMOLLES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	40	40	40	40	40	40	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	40	40	934
JUNCAL	24	24	24	24	24	23	23	23	23	23	23	24	24	24	24	23	23	23	24	24	24	24	24	24	567
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
BLANCO	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	1296
LOSQUILOS	26	26	26	26	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	599
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	1	0	0	0	0	1	0	4	4	5	5	5	5	5	57
ALFALFAL	138	135	137	137	136	133	134	133	129	127	126	72	72	75	127	127	128	127	76	130	130	134	139	140	2940
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	39	39	39	39	38	39	29	29	29	26	26	26	26	29	29	29	39	38	39	39	40	40	40	826
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	262
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	5	8	8	8	8	8	108
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	13	15	14	14	12	12	11	8	7	10	12	17	17	17	17	17	365
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	37
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	376
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
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	19
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	4	7	7	7	7	7	99
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	1743

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	271	
CHACAYES	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	2441	
SANANDRES	40	28	26	26	26	26	25	24	18	21	0	0	17	18	16	12	0	15	18	23	24	26	36	502
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	9	0	10	0	0	0	0	0	0	9	10	15	15	15	15	217
LAHIGUERA	85	85	85	85	85	85	85	85	18	18	85	85	18	18	18	18	18	85	85	85	85	85	85	1504
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	110	110	110	110	110	110	110	100	100	110	110	130	130	130	130	2880
ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	810
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	30
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	3	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	60
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	30
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	7	8	7	8	6	7	6	4	4	6	7	16	16	16	16	274
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ANCOA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	569
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPINAR	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	48
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	13
ELATAJO	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	2
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
RIOPICOIQUEN	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	5	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	90
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
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
PEUCHEN	50	40	30	20	20	20	20	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	30	60	60	464
MAMPIL	34	30	20	20	18	18	18	18	18	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	18	25	36	40	361
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LLAUQUERO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	41
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
TRUFULTRUFUL	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	5
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
CARILAFQUEN	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	10	10	9	9	8	6	5	0	9	13	13	13	13	234
MALALCAHUELLO	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	4	4	4	0	2	0	4	5	5	5	5	92
QUILLAILLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																										
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069		
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15		
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084		
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68		
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930		
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267		
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996		
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192		
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	17		
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53		

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	1795	1691	1516	1290	1087	920	794	678	461	281	308	362	422	569	473	575	744	814	1250	2402	2585	2458	2268	2063	27.806
PE-TCHAMMA	1	15	31	30	28	45	38	36	31	9	2	11	19	19	27	16	31	0	81	78	52	18	1	0	620
PE-SIERRAGORDA	8	12	15	17	19	21	23	21	15	0	0	0	0	0	0	0	0	75	23	68	41	13	3	2	375
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	3	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	62	37	16	5	217
PE-CERROTIGRE	4	2	2	2	4	4	4	3	1	0	2	0	23	33	24	0	19	74	24	151	128	81	40	15	638
PE-LLANOSDELVIENTO	2	1	4	2	0	0	1	3	5	8	12	21	47	68	62	45	41	58	69	101	49	32	18	8	657
PE-CALAMA	2	5	6	8	11	7	6	7	2	0	0	0	20	84	0	0	0	0	128	139	123	94	42	10	694
PE-TALTAL	1	0	1	1	2	3	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	10	3	1	1	55
PE-KALLPA	27	34	39	45	41	36	34	36	37	36	20	12	9	17	31	34	42	50	54	50	45	35	31	25	818
PE-HORIZONTE	4	29	25	26	32	30	33	45	64	72	122	89	31	18	18	18	18	18	4	4	4	4	18	25	746
PE-ATACAMA	73	43	23	6	0	0	0	0	0	0	9	41	71	72	66	48	44	61	73	129	139	134	128	119	1280
PE-SARCO	77	61	49	28	19	10	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	140	139	133	130	893
PE-CABOLEONES-1	62	49	37	24	13	6	3	1	1	0	0	4	0	18	0	0	0	0	67	100	125	126	119	110	865
PE-CABOLEONES-2	56	41	29	18	10	6	4	3	0	0	0	9	13	19	0	32	38	48	0	99	121	120	110	97	873
PE-CABOLEONES-3	75	63	52	38	26	14	6	3	0	0	0	7	3	3	0	51	63	68	77	113	136	136	130	126	1190
PE-SANJUAN	151	129	82	41	26	9	2	1	0	0	0	6	13	23	13	87	143	13	152	171	186	186	183	182	1800
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	52	46	43	40	36	33	29	27	22	20	21	24	29	36	41	33	30	43	50	59	70	70	72	73	998
PE-TALINAYPONIENTE	41	39	37	34	32	28	24	18	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	46	46	45	44	489
PE-TALINAYORIENTE	28	22	17	14	12	10	8	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	71	64	55	48	429
PE-PUNTADETALCA	38	34	30	27	24	19	17	16	14	14	16	24	36	48	57	59	58	58	55	58	60	57	54	51	926
PE-PUNTASIERRA	67	63	53	41	26	16	15	15	12	14	19	25	27	32	32	24	21	30	36	65	71	70	71	71	916
PE-LOSCURUROS	45	44	35	24	16	9	8	9	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	50	43	41	45	424
PE-MONTEREDONDO	14	13	12	9	8	6	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	21	20	19	19	169
PE-PUNTA PALMERAS	25	22	19	16	14	12	10	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	23	25	27	28	251
PE-CANELA	5	4	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	46
PE-CANELA-2	26	23	20	17	15	13	10	10	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	27	27	25	25	24	297
PE-TOTAL	16	14	13	9	6	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	21	25	24	24	24	204
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	19
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	18
PE-CARDONAL	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	6	11	11	9	55
PE-MANANTIALES	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	8	10	10	10	9	67
PE-LAESTRELLA	7	6	4	3	2	1	1	1	1	1	2	3	4	6	8	9	10	10	10	12	12	15	15	16	156
PE-LOSCERRILLOS	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	3	4	5	5	5	5	7	11	16	18	17	15	116
PE-LASPENAS	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	56
PE-CAMPOLINDO	16	16	11	6	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	6	7	7	7	7	4	5	9	13	12	150
PE-ELMAITEN	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	2	3	38
PE-NEGRETE	23	22	20	18	15	12	10	7	4	2	1	1	1	1	1	1	2	4	7	11	16	19	18	16	231
PE-MESAMAVIDA	22	20	18	16	13	11	8	6	4	1	0	0	1	2	5	6	6	6	6	9	17	19	21	23	239
PE-ALENA	54	55	54	44	27	13	8	6	1	0	1	0	1	1	5	18	21	8	10	12	19	36	43	38	474
PE-CUEL	10	8	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	10	80
PE-SANMATIAS	24	22	15	9	0	0	0	0	3	5	5	5	6	7	7	8	8	8	7	5	6	12	17	16	195

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	
sábado, 30 de noviembre de 2024																									
Costos Operación	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PE-LOMASDEDUQUEO	30	25	29	27	24	21	18	13	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	13	20	25	27	27	312
PE-LOSOLMOS	50	49	45	42	36	31	25	19	10	4	2	1	1	5	9	9	8	13	18	28	41	46	50	49	590
PE-RENAICO	46	48	47	43	37	30	24	18	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	41	51	53	50	42	537
PE-RENAICO-2	81	85	85	81	73	65	56	43	27	17	12	9	7	7	9	13	21	35	48	67	83	89	87	78	1178
PE-MALLECONORTE	50	49	46	42	38	33	28	20	0	0	0	5	5	0	0	0	13	14	34	47	53	51	44		572
PE-MALLECOSUR	70	72	70	66	60	52	44	32	17	8	6	5	4	4	4	5	7	14	25	41	57	63	61	51	835
PE-SANGABRIEL	101	107	109	104	95	83	71	54	31	16	12	9	7	6	7	9	16	31	53	83	110	119	115	98	1446
PE-LAFLOR	14	14	13	12	11	9	8	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	13	14	14	14	155
PE-LACABANA	55	55	47	51	46	41	36	30	0	10	0	0	0	0	0	0	0	11	0	25	37	46	48	46	585
PE-TOLPANSUR	50	51	50	47	42	36	30	22	0	0	7	5	3	2	3	3	8	0	0	32	44	50	50	44	578
PE-ELNOGAL	4	4	4	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	4	4	4	49
PE-LOSBUENOSAIRES	12	12	11	10	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	10	11	12	11	123
PE-LAESPERANZA	5	4	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	41
PE-LEBU-3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	37
PE-LEBU	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	25
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	2	50
PE-RAKI	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	59
PE-ELARREBOL	5	4	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	4	4	5	4	53
PE-AURORA	55	50	45	42	39	38	39	38	29	0	2	14	9	3	0	0	30	0	33	37	39	33	30	25	629
PE-PUELCHESUR	79	73	67	64	60	55	58	53	41	31	25	18	14	11	12	18	24	31	33	41	48	47	41	33	977
PE-SANPEDRO	6	6	5	5	5	5	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	6	7	7	8	9	78
PE-SANPEDRO-2	9	10	9	9	8	8	7	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	10	11	13	14	137

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	82	2085	4518	5236	5598	5476	5636	5500	5364	4638	4999	4750	4305	2319	0	0	0	0	60.506
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	39
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	3	2	3	4	1	0	0	0	0	41
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	5	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	35	51	48	49	42	43	39	29	26	36	19	4	0	0	0	431
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	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	28	71	83	78	80	68	70	63	46	42	59	70	15	0	0	0	0	773
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	7	38	67	78	74	75	65	66	60	44	39	56	66	33	0	0	0	0	767
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	36
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	47
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	49	83	10	35	39	0	0	110	102	87	0	23	0	0	0	0	550
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	23	60	0	0	0	0	0	0	0	66	0	19	0	0	0	0	167
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	40	47	48	49	48	46	38	0	4	0	0	0	0	325

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	
sábado, 30 de noviembre de 2024																									
Costos Operación	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	28	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	92
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	19
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	14
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	8	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	31	147	178	208	222	226	226	226	0	213	0	125	47	0	0	0	0	1846
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	15	15	17	19	21	22	22	20	19	19	17	16	0	0	0	0	231
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	41	127	162	172	187	187	183	185	185	170	157	121	40	0	0	0	0	1917
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	24	28	26	27	23	23	21	15	14	20	23	6	0	0	0	0	259
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	56	186	215	204	207	177	181	164	120	108	153	181	83	0	0	0	0	2036
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	15	0	149	29	36	63	38	178	177	168	143	78	18	0	0	0	0	1093
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	37	112	129	123	125	107	109	99	72	65	92	109	39	0	0	0	0	1217
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	8	56	132	167	174	180	154	157	142	104	94	133	104	40	0	0	0	0	1644
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	12	27	27	22	23	23	23	23	17	16	18	16	9	0	0	0	0	255
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	20	5	97	34	38	110	40	86	40	108	99	0	18	0	0	0	0	697
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	35	33	34	29	30	27	20	18	25	30	38	0	0	0	0	349
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	38
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	88	0	0	0	29	124	0	0	0	0	91	27	0	0	0	0	379
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	10	40	46	43	44	38	39	35	26	23	33	39	21	0	0	0	0	436
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	23	26	25	25	22	22	20	15	13	19	22	19	0	0	0	0	260
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	94
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	100
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	30	45	52	49	50	43	44	40	29	26	37	44	10	0	0	0	0	499
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	68	96	92	94	80	82	74	54	49	69	77	28	0	0	0	0	888
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	25
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	27	0	84	91	0	0	0	0	0	123	117	90	44	0	0	0	0	576
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	28	0	90	115	0	129	5	0	0	126	119	0	45	0	0	0	0	658
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	33	73	84	80	81	69	71	64	47	42	60	71	34	0	0	0	0	808
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	41
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	3	0	0	0	0	0	0	36
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	11	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	48
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	15
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	23	34	34	35	30	30	27	20	18	26	30	14	0	0	0	0	327
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	10	66	75	10	82	83	83	77	71	74	69	29	0	0	0	0	746
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	13	2	16	31	30	31	31	31	31	31	14	40	18	0	0	0	0	319
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	55	152	0	175	166	170	158	165	171	172	0	168	65	0	0	0	0	1617
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	31	36	34	35	30	30	27	20	18	26	30	19	0	0	0	0	338

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	40	40	31	27	25	23	22	21	24	33	39	22	0	0	0	0	368
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	28
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	13	37	30	35	33	0	29	0	0	0	18	25	17	2	0	0	0	0	237
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	4
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	81
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	93	174	131	183	205	198	200	201	200	205	181	112	61	0	0	0	0	2145
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	136	171	199	188	192	164	167	151	111	100	141	167	147	0	0	0	0	2035
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	81	165	191	181	184	158	161	146	106	96	136	161	85	0	0	0	0	1851
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	54
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	54	63	0	0	0	0	62	0	0	0	52	0	49	0	0	0	0	281
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	21	43	50	47	48	41	42	38	28	25	35	42	32	0	0	0	0	489
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	36
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	22	25	24	24	21	21	19	14	13	18	0	0	0	0	0	0	222
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	70	65	76	72	73	62	64	58	42	38	54	64	78	0	0	0	0	818
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	47	47	55	52	53	45	46	42	31	28	39	46	16	0	0	0	0	547
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	8	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	1	0	0	0	0	25
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	83
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	81
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	84
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	35	98	130	140	142	142	142	142	142	142	135	106	40	0	0	0	0	1538
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	47

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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		147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]		147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV		59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]		318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]		232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]		9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]		9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	55	5	125	125	125	125	125	125	125	125	5	0	10	0	0	0	0	955
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	30	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	104
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	38	44	42	42	36	37	33	24	22	31	37	21	0	0	0	0	424	
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101	
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2	
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44	
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85	
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	46	
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22	
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92	
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21	
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	90	
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	94	
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97	
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	94	
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103	
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	85	
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	87	
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57	
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32	
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11	
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33	
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	5	5	5	5	5	4	4	3	0	0	0	0	68	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34	
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20	
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	4	4	4	3	2	3	3	1	0	0	0	0	41	
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14	
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	34	39	37	38	32	33	30	22	20	28	33	24	0	0	0	0	388

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	
sábado, 30 de noviembre de 2024																									
Costos Operación	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	64
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	59
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	1	0	0	0	40
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	92
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	86
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	7
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	1	0	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	60
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27

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	
sábado, 30 de noviembre de 2024																									
Costos Operación	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	76
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	46
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	23
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	1	0	0	0	43
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	46
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	94
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	64
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	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
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	2	6	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	3	0	0	0	0	78
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	71
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	3	2	0	0	0	0	29
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	6	7	7	6	7	3	0	0	0	0	60
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	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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		147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]		147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV		59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]		318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]		232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]		9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]		9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	88
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	65
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	66
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	6	4	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0	73
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	39
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	37
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	17	34	48	57	62	63	60	53	45	31	14	3	0	0	0	0	490
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	102
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	7	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	74
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
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	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	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	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	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	3	2	2	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	2	0	0	0	0	46
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	39
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	5	7	6	3	0	0	0	0	89
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
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	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	30
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
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	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	6	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	71
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	87
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	0	0	0	0	38

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	
sábado, 30 de noviembre de 2024																									
Costos Operación	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	43
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	2	0	0	0	0	45
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	6	5	3	2	1	0	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	4	6	9	9	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	85
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	6	5	6	6	6	6	5	5	1	0	0	0	0	62
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	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
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	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	5	3	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	51
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	6	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	83
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	92
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-IDAHELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	61
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	8	8	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	89
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	6	7	6	5	3	6	7	5	2	0	0	0	0	67
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	8	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	78
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-ALTOSTITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	18	46	0	0	0	0	0	0	32	0	0	0	45	29	0	0	0	171
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	42	59	8	76	77	74	41	55	38	0	3	0	0	0	0	479
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	27	65	79	75	77	66	67	61	44	40	57	67	37	0	0	0	0	761
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	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	47
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	8	8	9	9	8	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	5	4	4	4	4	4	4	6	6	3	0	0	0	0	60
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	79
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	89

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	
sábado, 30 de noviembre de 2024																									
Costos Operación	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	90
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAEUZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	69
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	3	4	2	0	0	0	0	45
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	47
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	95
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	73
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	2	3	5	5	2	0	0	0	0	53
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	91
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSABCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	3	2	0	0	1	0	0	0	0	57
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	63
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	3	0	0	0	0	46
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-DONAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	86
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	2	0	0	0	0	46
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	8	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	105
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	100
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-DONISOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	7	7	7	4	2	0	0	0	0	65
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	34	35	0	0	0	35	35	33	11	0	0	0	0	188
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	5	0	0	0	0	49
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14

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	
sábado, 30 de noviembre de 2024																									
Costos Operación	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	52
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	7	7	5	3	0	0	0	0	82
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	70
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	29
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	9	6	0	0	0	0	92
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	7	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	45
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	9	5	0	0	0	0	97
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	93
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	83
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	26
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	8	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	91
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	6	4	3	0	0	0	0	88
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27

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	
sábado, 30 de noviembre de 2024																									
Costos Operación	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	7	9	9	9	8	4	0	0	0	0	93
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	64
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	4	0	0	0	0	92
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	7	8	8	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	78
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	6	6	5	5	5	5	2	0	0	0	0	71
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	36
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	35
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	35
PFV-CARACOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	4	4	3	2	3	3	2	0	0	0	0	45
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	0	0	0	0	40
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	45
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0	0	64
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	7	8	8	8	8	8	6	2	5	0	0	0	0	80
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	3	2	1	2	3	3	0	0	0	0	36
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	4	4	4	3	2	3	4	4	0	0	0	0	45
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

[illegible]

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

[illegible]

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

[illegible]

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

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
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

[illegible]

30-11-2024 06-12-2024

[illegible]

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

LOS VIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	315
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	212
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

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
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
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
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
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
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
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
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
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
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	0	0	0	12	12	12	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	12	12	12	
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	5	5	5	37	37	37	5	5	37	5	37	37	37	37	37	
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	
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	
LAJAEVE-1_COGEN	2	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	3	3	0	3	3	3	3	3	3	3	3	
MASISA_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	6	6		
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	
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	
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	
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	
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	
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	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		
CMPCSAntAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	
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		
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		
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		
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		
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		
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	12	12	12	12		
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11		
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		

Periodo Desde: 30-11-2024 06-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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		147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]		147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV		59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]		318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]		232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]		9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]		9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192
TRINCAO_DIESEL		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	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	3090	2911	2953	2897	2973	3020	3082	2986	1938	1913	1645	1727	1724	1635	1681	2160	1646	1767	1639	2335	3279	3330	3295	3256	58.878
RAPEL-1	50	50	50	50	50	50	50	50	50	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	51	51	51	50	746
RAPEL-2	55	55	55	55	55	55	55	0	55	0	0	0	0	0	55	55	0	0	0	0	55	55	55	55	770
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	58	0	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	58	58	0	58	464
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	766
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	4	5	0	0	4	0	0	3	4	5	5	5	5	5	90
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	239	239	144	270	270	146	126	270	139	270	170	270	270	270	270	270	5791
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	239	270	126	270	270	270	126	270	226	231	170	270	270	270	270	270	5977
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	222	210	172	156	156	143	156	156	156	151	153	156	154	155	228	228	228	228	4580
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	200	154	100	100	0	0	0	100	120	120	118	120	120	212	228	228	228	3749
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	38	38	38	38	32	32	32	32	32	32	32	48	48	48	48	48	993
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	33	33	33	33	33	627
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	4	10	4	4	4	4	4	10	10	10	10	10	10	10	195
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	460
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	701
ANTUCO-1	53	53	80	80	53	53	80	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	80	53	53	80	53	53	53	1407
ANTUCO-2	134	101	103	105	101	121	111	124	121	101	141	121	121	121	121	101	135	80	121	121	114	121	102	140	2781
RUCUE	118	92	115	116	92	107	121	110	107	92	123	107	107	107	107	92	119	96	107	107	123	107	92	123	2588
QUILLECO	51	39	49	50	39	46	52	47	46	39	53	46	46	46	46	39	51	41	46	46	53	46	40	53	1111
LAJA1	11	9	11	11	9	10	12	11	10	9	12	10	10	10	10	9	12	9	10	10	12	10	9	12	248
RALCO-1	262	252	252	252	252	252	252	252	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	177	300	300	300	279	4471
RALCO-2	302	252	280	261	252	281	252	238	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	154	297	300	300	300	4557
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	116	135	20	20	133	115	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	155	225	225	209	2043
PANGUE-2	225	225	225	185	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	180	225	225	225	225	2840

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 30 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	147	152	147	147	147	147	148	76	35	32	34	49	42	46	52	58	46	42	42	43	116	108	102	111	2.069
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	0	3	3	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Costos Totales [kUSD]	147	152	147	147	147	147	148	77	39	32	34	52	45	46	52	59	47	42	42	43	116	108	102	111	2.084
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,6	59,3	59,6	59,6	59,6	59,6	59,2	52,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	60,4	60,4	58,3	58,2	30,68
Pérdidas [MWh]	318	304	273	280	277	275	270	281	160	182	181	191	196	192	180	181	187	186	180	225	359	367	345	338	5.930
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	232	232	218	211	214	214	215	214	214	214	215	214	214	214	215	215	215	215	215	5.267
Demanda Total [MWh]	9005	8655	8348	8259	8164	8169	8238	8209	8434	8840	9132	9282	9385	9391	9284	9176	9063	8948	8960	9055	9301	9490	9262	8947	212.996
Generación Total [MWh]	9555	9191	8853	8771	8673	8676	8739	8709	8806	9237	9526	9688	9795	9797	9678	9571	9464	9348	9353	9494	9875	10072	9823	9500	224.192
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	77	0	77	0	0	0	76	0	76	0	0	0	77	77	83	139	121	1342
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	77	77	0	77	77	77	77	77	82	77	1545
ANGOSTURA-3	47	40	47	47	46	47	47	40	0	40	0	40	40	0	0	40	40	0	0	40	47	47	47	47	789
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	50	50	0	50	0	0	0	0	59	59	64	0	381
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	50	0	0	0	50	50	50	0	0	50	50	0	0	0	0	59	59	59	0	476

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 30 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	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,3	0,3	0,3
COSAPILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,6	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	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	1,3	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	30,2	1,3	1,3
PUCJARO	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	16,1	0,9	0,7
LOSMOLLES	8,1	8,7	7,6	5,5	5,9	6,0	5,1	5,2	3,9	3,0	3,8	3,8	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	8,0	8,2	7,8	95,3	8,7	4,0
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CH-HORNITOS	51,0	50,3	50,2	42,7	50,3	49,9	49,1	48,5	48,4	48,7	48,1	47,7	47,3	46,7	46,4	46,2	46,4	45,9	46,3	47,2	47,5	48,0	50,0	50,9	1153,7	51,0	48,1
JUNCALITO	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,3	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	25,7	25,6	25,8	25,3	25,3	25,3	25,7	25,7	25,4	22,6	21,1	20,9	20,7	20,3	20,2	20,1	20,0	20,3	20,7	21,3	21,7	23,2	24,8	24,9	552,6	25,8	23,0
BLANCO	54,8	54,8	54,3	54,8	54,8	53,9	53,1	54,5	54,0	52,9	51,9	50,9	50,1	49,3	48,4	48,2	49,0	50,4	50,6	52,4	53,4	54,6	55,0	54,7	1260,8	55,0	52,5
LOSQUILLOS	27,1	23,1	25,8	26,9	26,9	26,3	25,0	24,3	26,0	26,8	27,3	27,3	27,1	26,6	27,2	26,7	26,9	26,4	26,2	26,8	27,0	27,5	27,6	26,6	635,4	27,6	26,5
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	
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	13,5	0,6	0,6
CARENA	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	2,4	2,0	1,9	2,0	1,9	2,0	4,6	4,7	4,7	4,7	96,7	4,7	4,0
MINI-ARRAYAN	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	27,3	1,1	1,1
ALFALFAL	150,1	150,2	150,1	139,1	133,9	144,5	147,0	148,7	148,7	140,7	135,3	143,2	143,5	141,6	141,7	145,8	143,6	136,9	139,2	139,2	147,1	147,6	148,2	146,4	3452,4	150,2	143,8
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	
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	
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	
LABIFURCADA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	2,8	0,2	0,1
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,8	1,0	1,0
MALLARAUO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHACAYES	111,1	111,5	111,4	110,8	111,4	111,1	111,2	110,0	111,3	110,4	111,1	111,2	111,2	110,7	110,9	110,3	111,3	110,4	110,4	110,9	110,7	111,0	111,4	110,8	2662,5	111,5	110,9
SAUZAL	69,2	65,9	65,6	64,2	68,5	69,2	64,9	62,5	64,8	62,9	63,7	63,3	62,4	60,8	61,2	59,9	61,5	61,7	64,5	68,5	72,2	73,1	74,2	72,0	1576,6	74,2	65,7
CIPRESILLOS	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,7	6,8	6,7	6,7	6,7	6,8	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	7,0	7,2	7,3	7,4	7,5	7,6	7,5	167,1	7,6	7,0
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	
SAUZALITO	9,9	9,8	9,8	9,7	9,8	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,7	9,7	9,9	9,9	9,9	9,9	233,3	9,9	9,7
LA-COMPANIA-II	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,8	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	39,1	1,8	1,6
LAHIGUERA	84,2	84,8	84,1	83,1	83,9	84,2	83,5	83,1	84,4	81,7	82,3	82,3	83,3	81,3	83,6	81,9	84,0	82,1	82,6	84,4	81,7	84,8	84,8	83,3	1999,4	84,8	83,3
LACONFLUENCIA	135,6	137,3	138,1	135,0	135,5	130,1	128,8	123,3	127,9	115,8	108,9	103,6	107,3	103,9	105,5	108,5	110,9	108,7	109,7	122,4	128,4	140,1	143,3	139,7	2948,3	143,3	122,8
ELPASA	39,0	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,5	35,5	35,2	24,8	0,0	5,1	32,3	35,8	37,0	39,3	47,0	50,7	45,6	46,5	58,8	54,0	41,3	912,0	58,8	38,0
SANANDRES	29,2	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,8	21,6	21,6	15,2	15,1	15,3	20,0	20,1	21,3	23,7	31,6	31,7	42,2	42,2	32,2	21,6	21,6	577,7	42,2	24,1
CONVENTOVIEJO	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	10,2	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	15,1	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	314,5	15,4	13,1
LAMONTANA-1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,7	0,6	0,6
LAMONTANA-2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	21,9	1,0	0,9
CUMPEO	4,9	4,9	4,8	4,9	5,0	4,9	4,9	5,0	4,8	4,7	4,6	4,5	4,2	4,3	4,3	4,4	4,3	4,3	4,4	4,7	4,6	4,8	5,0	5,0	112,2	5,0	4,7
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,3	2,9	2,9
ROBLERIA	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	34,2	1,9	1,4
LIRCAY	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	19,5	9,4	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2	7,2	8,5	20,5	20,4	20,5	20,5	20,5	348,0	20,5	14,5
MARIPOSAS	3,9	3,8	3,8	3,9	4,1	4,2	4,3	4,3	2,7	2,3	2,4	2,4	2,3	1,8	1,7	1,6	1,3	1,4	4,5	4,5	4,4	4,3	4,4	4,4	76,7	4,5	3,2
PROVIDENCIA	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	45,0	2,0	1,9
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	8,7	0,4	0,4
ELGALPON	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	25,8	1,1	1,1
RIOCOLORADO	16,5	16,5	16,6	16,5	16,6	16,5	16,5	16,5																			

30-11-2024

30-11-2024

	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
MAISAN	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,2	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	3,9	0,3	0,2
ELCANELO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	68,3	2,9	2,8
ELAGRIO	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	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	32,6	1,4	1,4
PILMAIQUEN	37,4	35,4	36,4	36,9	37,1	37,1	37,1	37,1	35,9	31,9	30,8	29,7	30,5	35,9	35,2	35,2	35,4	36,9	36,8	36,9	36,8	37,0	37,1	35,9	852,4	37,4	35,5
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,7	0,7	10,5	0,8	0,4
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	1,3	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	2,0	2,0	2,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	30,7	2,0	1,3
CORRENTOSO	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	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	49,5	2,2	2,1
PALMAR	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	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	67,0	2,8	2,8
PULELFU	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	4,6	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,9	5,5	5,4	5,2	119,3	5,5	5,0
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,9	0,1	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	78,6	3,3	3,3
CAPULLO	7,2	7,3	7,3	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	7,0	8,0	8,3	7,5	169,1	8,3	7,0
NALCAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	63,2	2,7	2,6
CALLAO	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	21,5	1,0	0,9
HIDROBONITO-MC1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	112,1	4,8	4,7
HIDROBONITO-MC2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	27,1	1,2	1,1
HIDROBONITO-MC3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	42,1	1,8	1,8
RUCATAYO	43,9	42,5	40,9	40,8	40,9	40,9	40,9	40,6	29,9	23,7	23,9	27,8	38,0	41,9	42,8	40,6	39,9	39,9	37,7	40,7	46,7	44,9	41,9	39,6	931,3	46,7	38,8
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,2	1,1	1,1
LAARENA	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	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	35,6	1,7	1,5
ELCOLORADO	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,9	0,8	0,7
DONGO	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	27,0	1,3	1,1
COLLIL	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	26,7	1,3	1,1
QUELTEHUES	39,8	38,8	37,0	38,1	39,1	39,1	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	36,6	34,6	36,1	38,2	39,1	39,1	39,5	39,7	40,0	40,0	39,9	39,9	929,8	40,0	38,7
VOLCAN	10,9	10,4	11,3	11,4	11,3	11,3	11,2	10,8	10,8	10,9	10,9	10,7	10,7	10,8	11,0	11,1	10,9	11,3	11,2	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	265,7	11,4	11,1
GUAYACAN	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	6,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	4,5	4,3	4,4	4,3	4,3	6,0	10,3	10,6	10,6	10,6	189,6	10,6	7,9
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	18,3	7,8	4,0	3,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	2,3	11,5	16,5	19,5	19,9	19,9	267,8	19,9	11,2	
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	15,5	15,6	15,9	15,9	15,5	15,6	15,7	15,9	15,9	15,4	15,3	15,4	15,1	15,1	15,3	15,6	15,5	14,8	15,3	15,6	15,7	15,5	15,9	15,6	372,6	15,9	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	0,9	1,3	1,4	1,4	1,1	1,3	1,4	1,4	0,8	1,3	0,9	1,4	0,7	1,2	0,9	1,3	0,7	1,2	1,1	1,3	0,8	1,3	0,9	1,1	27,0	1,4	1,1
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	26,1	1,1	1,1
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,1	0,3	0,3
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSBAJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AUXDELMAIPO	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	70,6	3,0	2,9
PULLINQUE	30,2	30,2	30,1	30,1	30,4	30,4	30,3	30,2	22,1	14,0	14,1	14,2	14,3	14,2	14,2	14,1	14,1	27,7	30,8	32,2	32,3	32,4	32,3	23,7	588,6	32,4	24,5
RECA	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,8	0,7	0,7
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	8,1	0,4	0,3
MUCHI	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,1	0,1	0,1
LASFLORES	0,0	1,5	1,7	1,3	1,4	1,4	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	0,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	28,3	1,7	1,2
PEHUI	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,9	0,6	0,5
MOCHO	12,6	12,4	12,2	12,0	11,8	11,6	11,4	11,1	6,4	6,4	6,4	11,0	10,6	10,9	11,0	11,5	12,2	12,2	12,8	13,0	13,0	13,0	13,0	10,2	268,7	13,0	11,2
LICAN	17,0	16,7	13,6	10,6	9,4	9,2	9,3	9,2	5,4	4,2	4,2	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	15,9	17,0	17,1	15,2	13,0	194,9	17,1	8,1
CUMBRES	12,7	12,5	12,3	12,0	11,9	11,7	11,5	11,3	11,2	11,0	11,0	10,9	10,9	11,1	11,9	12,2	13,2	13,2	14,1	14,6	14,5	14,6	14,3	14,0	298,		

30-11-2024

30-11-2024

	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	
LOMAALTA	35,9	35,9	35,9	35,9	35,5	35,6	35,7	35,7	36,3	35,1	34,7	35,6	34,9	35,8	36,1	35,7	35,2	35,3	35,6	31,9	27,2	34,5	35,5	34,9		840,4	36,3	35,0
LOSHIERROS	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1		73,8	3,1	3,1
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	444,0	466,0	466,0	457,0	466,0	466,0	461,0	392,0	342,0	260,0	139,0	135,0	148,0	112,0	259,0	236,0	153,0	138,0	250,0	325,0	310,0	357,0	462,0	410,0		7654,0	466,0	318,9
MACHICURA	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	75,0	47,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	47,0		1509,0	80,0	62,9
CHIBURGO	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0		480,0	20,0	20,0
SANCLEMENTE	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,4	4,4	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4		102,6	4,4	4,3
SANIGNACIO	8,0	17,0	30,0	33,0	34,0	35,0	35,0	34,0	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		231,0	35,0	9,6
PEHUENCHE	537,3	446,8	546,8	536,0	546,6	546,3	544,7	512,0	503,4	491,9	444,7	300,3	285,3	265,6	272,0	257,4	275,6	293,7	296,0	428,8	477,1	491,0	506,0	532,9		10338,1	546,8	430,8
RALCO	548,3	588,5	583,4	537,0	565,4	569,2	545,7	319,1	227,0	194,2	200,9	200,3	209,0	191,9	196,5	182,3	199,5	183,4	189,4	358,9	577,4	583,7	580,6	543,1		9074,6	588,5	378,1
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	0,0
PANGUE	447,9	434,8	426,3	389,8	329,3	433,6	445,3	205,4	20,7	22,2	22,3	22,3	22,4	22,4	22,5	22,5	23,7	94,4	242,7	350,1	446,6	449,4	449,4	446,9		5792,6	449,4	241,4
ANGOSTURA-1	85,0	95,0	93,0	95,0	98,0	124,0	99,0	78,0	92,0	73,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	81,0		1021,0	124,0	42,5
ANGOSTURA-2	85,0	95,0	92,0	85,0	91,0	102,0	87,0	78,0	90,0	83,0	71,0	0,0	0,0	0,0	4,0	78,0	77,0	12,0	0,0	85,0	79,0	79,0	110,0	84,0		1567,0	110,0	65,3
ANGOSTURA-3	44,0	42,0	46,0	47,0	47,0	47,0	47,0	39,0	41,0	40,0	41,0	40,0	41,0	42,0	40,0	3,0	38,0	40,0	40,0	41,0	40,0	25,0	36,0	46,0		953,0	47,0	39,7
PE-TCHAMMA	0,0	7,6	31,6	54,1	39,6	25,2	64,4	55,7	50,8	12,8	7,2	19,7	23,9	24,6	31,3	35,7	43,1	34,8	50,3	67,5	84,1	33,2	4,2	0,0		801,2	84,1	33,4
PE-SIERRAGORDA	2,0	13,0	23,4	30,7	29,6	17,4	20,5	29,8	10,9	3,0	4,6	10,1	36,3	40,1	29,0	27,5	26,1	28,2	27,4	51,6	32,7	7,4	0,1	2,1		503,2	51,6	21,0
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,1	1,9	3,3	1,0	4,2	8,8	5,5	2,7	0,6	0,0	7,0	27,7	32,3	23,8	22,5	21,0	23,2	22,4	47,8	57,8	58,6	21,2	1,0		394,4	58,6	16,4
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	49,4	64,0	46,2	44,0	42,0	45,4	46,2	87,5	132,9	122,2	54,1	10,8		750,6	132,9	31,3
PE-CALAMA	0,0	0,1	2,4	3,4	3,6	3,4	9,3	7,1	9,3	2,6	0,0	4,4	20,1	28,0	28,0	35,9	46,0	46,0	128,6	144,8	104,7	88,8	35,9	4,4		756,5	144,8	31,5
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	5,9	19,8	56,4	51,3	64,3	52,1	99,9	117,7	143,5	115,2	40,2	3,5		770,9	143,5	32,1
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	7,1	12,0	22,3	22,9	22,9	13,5	11,0	16,6	7,0	0,3	0,0	0,0		136,5	22,9	5,7
PE-SARCO	87,7	35,9	13,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	7,9	19,6	44,2	47,8	49,4	97,4	152,0	150,9	150,6	151,6		1012,3	152,0	42,2
PE-HORIZONTE	1,0	0,7	1,1	1,3	5,3	27,2	15,6	9,4	4,4	1,2	1,4	3,0	27,8	49,5	78,9	136,2	145,3	134,8	142,2	108,6	66,6	36,0	23,3	7,2		1028,0	145,3	42,8
PE-KALLPA	0,3	1,0	0,3	0,7	9,0	31,0	31,7	17,5	8,8	3,5	0,5	6,6	42,9	100,0	128,2	109,5	92,9	95,7	93,7	94,0	92,1	57,8	31,2	20,9		1069,7	128,2	44,6
PE-SANJUAN	103,4	60,0	27,7	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	16,6	38,8	55,9	65,8	43,9	53,2	62,0	122,8	179,4	184,6	187,6	188,1		1399,4	188,1	58,3
PE-CABOLEONES	74,7	41,5	19,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,0	23,2	39,2	41,9	45,7	45,6	50,2	79,2	149,3	161,5	165,6	163,1		1104,5	165,6	46,0
PE-CABOLEONES-2	48,9	22,9	7,5	0,0	0,0	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,3	2,8	22,8	34,1	39,4	50,2	58,0	59,5	106,2	151,4	173,1	179,3		1140,6	179,3	47,5
PE-CABOLEONES-3	74,3	42,5	20,5	3,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,8	3,6	28,6	41,0	43,9	43,5	50,0	54,4	101,3	145,6	159,4	166,0	171,1		1155,8	171,1	48,2
PE-ATACAMA	57,7	32,3	14,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,8	12,8	17,5	28,3	44,4	44,3	43,0	47,3	48,7	90,1	125,7	133,4	136,4	140,8		1027,9	140,8	42,8
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	73,4	51,1	42,5	42,0	42,4	39,1	14,7	8,9	9,4	13,8	20,7	23,5	41,4	45,8	34,5	32,8	30,6	33,4	33,7	53,9	57,6	50,2	45,7	41,2		882,1	73,4	36,8
PE-LOSCURUROS	2,1	0,0	4,4	8,9	8,5	4,9	0,1	0,0	0,2	0,7	7,6	28,9	38,7	42,8	31,1	29,4	28,0	28,0	29,4	60,9	81,3	69,8	55,1	47,9		608,5	81,3	25,4
PE-TALINAYORIENTE	13,0	2,2	0,9	7,7	16,4	13,1	0,9	0,0	0,0	2,3	8,9	9,9	30,2	35,9	26,7	25,9	26,6	24,8	51,7	82,0	77,6	58,4	55,3			596,3	82,0	24,8
PE-TALINAYPONIENTE	36,1	30,9	25,1	27,1	31,6	28,8	8,6	3,9	1,1	4,2	9,5	11,8	15,6	11,0	16,1	17,1	17,1	17,8	17,2	24,8	48,6	47,2	45,0	44,4		540,5	48,6	22,5
PE-PUNTA-DE-TALCA	20,3	4,0	5,3	15,6	14,2	6,4	0,2	0,0	0,0	1,3	4,5	8,9	11,3	18,8	21,0	27,7	33,3	31,3	34,4	43,3	49,1	50,8	54,6	50,8		507,0	54,6	21,1
PE-PUNTASIERRA	45,2	30,3	29,5	21,4	19,7	15,7	9,5	6,9	3,6	4,4	7,5	14,3	17,3	29,9	26,8	24,0	22,8	23,6	23,6	48,0	61,6	56,3	44,2	47,0		633,1	61,6	26,4
PE-MONTEREDONDO	5,7	1,4	4,0	4,4	5,3	4,5	0,7	0,2	0,4	2,0	2,7	7,1	12,5	14,4	14,8	14,8	14,8	14,8	14,9	20,5	23,2	19,4	14,9	15,2		232,5	23,2	9,7
PE-CANELA	2,9	3,0	2,5	2,2	2,2	1,0	1,4	1,0	0,7	1,8	1,9	2,0	3,0	3,5	4,3	4,4	5,5	5,8	7,2	6,9	4,0	2,3	2,8	3,2		75,2	7,2	3,1
PE-CANELA-2	17,1	15,0	15,6	11,8	10,9	5,5	5,5	8,1	8,8	7,6	6,4	6,6	8,8	9,3	10,7	12,2	15,7	15,5	15,9	19,0	17,5	13,2	11,8	15,1		283,7	19,0	11,8
PE-TOTORAL	16,3	9,8	8,2	8,2	7,0	4,6	5,6	2,6	2,4	3,0	5,9	6,3	8,6	10,3	11,4	11,4	11,4	10,9	12,5	15,8	14,2	14,9	9,7	10,4		221,4	16,3	9,2
PE-PUNTAPALMERAS	17,3	12,6	12,0	10,8	11,4	7,9	9,3	6,2	3,3	3,8	4,4	5,0	8,5	11,0	12,9	12,6	12,0	12,6	14,5	19,7	27,3	20,7	18,8	20,8		295,3	27,3	12,3
PE-UCUQUER	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,4	2,0	1,8	0,6	0,0	0,2	0,4	0,6	0,2		9,6	2,0	0,4
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,4	1,7	2,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,2	2,0	4,2	5,0	4,2	3,6	2,5	0,0	0,0	0,6	0,3		28,0	5,0	1,2
PE-LA-ESTRELLA	3,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	1,7	3,3	4,0	6,1	5,1	3,1	7,8	8,8	6,6	6,4		59,4	8,8	2,5
PE-CARDONAL	7,6	2,1	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	2,4	3,6	4,1	5,6	6,7	5,5	2,8	3,6	3,0	1,7		51,3	7,6	2,1
PE-MANANTIALES	2,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,4	3,8	4,3	4,3	3,4	2,2	4,4	4,9	5,0	4,5		43,3	5,0	1,8

30-11-2024

30-11-2024

	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-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,1	5,5	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	4,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	5,9	2,7
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	4,2	4,5	4,7	4,7	4,8	4,7	4,7	4,6	4,4	3,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	49,9	4,8	2,1
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	1,1	5,0	5,2	6,2	6,2	6,4	6,5	6,5	6,5	6,4	6,0	4,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,7	6,5	2,8
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	25,8	48,0	49,3	52,9	41,4	40,1	29,9	27,6	26,0	28,6	23,3	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	407,6	52,9	17,0
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,8	4,5	5,0	5,7	6,2	6,6	5,7	5,2	4,6	4,1	3,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	60,4	6,8	2,5
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,5	1,0
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,2	0,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,8	7,4	10,2	12,2	11,2	10,6	8,8	8,4	7,9	6,7	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	12,2	3,8
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	8,1	8,9	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	7,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	101,0	9,0	4,2
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	16,3	36,8	50,0	52,2	56,0	43,9	42,0	31,5	29,5	27,2	30,1	29,4	11,6	0,0	0,0	0,0	0,0	456,7	56,0	19,0
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,9	2,4	3,0	3,4	3,6	3,5	3,1	2,6	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	3,6	1,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	9,2	22,4	38,1	46,2	48,9	49,0	49,0	47,5	38,9	22,7	11,6	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	388,5	49,0	16,2
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,4	11,2	11,2	6,2	5,5	12,6	12,9	11,3	11,3	11,3	11,1	11,3	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	129,0	12,9	5,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,3	5,9	5,8	3,1	2,5	6,2	6,6	5,9	5,8	5,7	5,8	5,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	6,6	2,7
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,9	20,5	25,8	27,0	27,0	23,6	23,3	17,6	16,4	15,0	16,5	15,0	9,2	0,1	0,0	0,0	0,0	248,9	27,0	10,4
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	1,6	0,8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	47,7	83,8	111,1	116,1	123,9	123,8	99,9	67,4	63,9	59,9	65,5	64,4	40,9	0,3	0,0	0,0	0,0	1069,0	123,9	44,5
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	39,4	50,8	54,5	57,2	58,9	57,5	57,4	56,1	56,1	87,2	73,5	17,2	0,0	0,0	0,0	0,0	686,4	87,2	28,6
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	27,2	28,9	28,0	27,7	30,3	29,9	24,0	22,1	17,7	18,8	18,2	6,1	0,0	0,0	0,0	287,5	30,3	12,0
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	65,9	159,7	194,1	200,1	199,9	199,7	199,9	200,0	199,6	189,5	173,3	112,2	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2111,9	200,1	88,0
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	44,0	149,0	73,0	3,0	98,0	336,0	229,0	320,0	301,0	298,0	148,0	104,0	37,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2141,0	336,0	89,2
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,4	19,0	24,3	26,3	27,9	22,8	20,8	15,8	14,9	14,2	15,5	15,0	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	236,7	27,9	9,9
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	29,1	29,1	29,0	28,9	111,4	172,2	171,2	126,5	75,1	75,1	73,4	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	969,5	172,2	40,4
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	51,4	76,1	95,3	102,5	109,2	85,1	81,7	59,6	56,6	53,1	58,2	57,2	30,8	0,2	0,0	0,0	0,0	917,9	109,2	38,2
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	49,7	88,1	118,5	126,2	135,0	105,4	100,5	73,6	69,5	66,0	71,9	70,7	51,8	0,2	0,0	0,0	0,0	1127,6	135,0	47,0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	25,0	54,6	72,7	77,3	82,0	66,8	61,4	44,3	42,1	40,0	43,4	38,8	19,5	0,1	0,0	0,0	0,0	668,4	82,0	27,8
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	8,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,6	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	101,7	9,0	4,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,4	8,6	8,7	8,8	8,9	8,8	8,8	8,8	8,1	4,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	91,1	8,9	3,8
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,4	11,2	47,5	53,4	54,2	43,0	40,4	31,0	28,4	26,1	29,0	28,1	19,6	0,1	0,0	0,0	0,0	434,2	54,2	18,1
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,8	23,5	31,8	33,6	35,9	28,5	27,2	19,9	18,8	18,1	19,4	18,8	11,1	0,1	0,0	0,0	0,0	295,4	35,9	12,3
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,1	56,5	64,5	67,6	72,0	56,4	53,7	39,5	37,1	35,2	35,5	37,3	23,7	0,0	0,0	0,0	0,0	605,0	72,0	25,2
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	3,6	4,0	6,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	7,1	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	87,1	8,8	3,6
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,3	29,6	40,4	46,0	49,0	41,2	36,0	36,0	33,4	30,0	30,0	36,6	18,5	0,0	0,0	0,0	0,0	434,9	49,0	18,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	19,8	25,8	27,0	28,3	22,2	21,4	16,0	15,3	14,6	15,9	15,3	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	242,7	28,3	10,1
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	24,3	39,3	49,1	52,1	56,0	43,9	41,7	30,3	28,4	27,0	29,8	29,7	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	474,3	56,0	19,8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,3	3,9	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,8	2,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	52,3	5,1	2,2
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,3	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	6,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,5	63,3	87,9	92,5	99,0	76,2	72,9	53,3	50,7	48,0	52,3	51,6	33,0	0,0	0,0	0,0	0,0	808,2	99,0	33,7
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	7,3	10,4	12,1	12,8	8,7	9,1	6,7	6,1	5,8	5,8	6,1	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	97,9	12,8	4,1
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	9,9	21,4	23,4	31,2	40,0	47,2	53,6	55,2	10,1	0,2	12,5	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	321,6	55,2	13,4
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	35,5	60,1	62,7	67,1	54,1	50,4	37,1	35,0	33,1	33,3	31,2	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	506,6	67,1	21,1
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	54,6	61,0	64,7	69,1	55,5	51,5	37,4	35,0	33,0	33,4	34,4	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	563,8	69,1	23,5
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	39,2	118,4	71,6	77,6	82,2	66,7	62,1	44,7	43,0	40,1	43,8	42,7	31,4	0,1	0,0	0,0	0,0	764,0	118,4	31,8
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,7	5,2	5,3	5,4	5,3	5,4	5,4	5,2	4,9	3,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	5,4	2,4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	6,5	7,1	7,1	7,3	7,2	7,4	7,4	7,4	7,2	6,8	4,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,3	7,4	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0																									

30-11-2024

30-11-2024

	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-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	25,1	58,3	76,8	80,0	86,0	67,7	64,3	48,3	44,2	42,0	46,4	46,5	39,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	725,7	86,0	30,2
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	19,3	35,2	50,8	53,9	58,0	45,7	43,8	32,8	30,4	28,0	30,8	29,9	21,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	481,2	58,0	20,1
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,5	6,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	7,4	12,2	6,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,7	12,2	2,4
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	3,0	1,5
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,5	1,1
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,0	1,5	1,9	2,1	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,3	0,8
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,6	1,6	1,5	1,3	0,9	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,6	0,4
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	0,0
PFV-LOSLOSROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	10,6	21,2	24,0	25,5	21,8	19,0	19,0	19,0	19,0	18,5	9,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	210,7	25,5	8,8
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	3,8	1,8
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	12,9	48,4	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,1	99,5	45,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1013,5	100,2	42,2
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	4,3	8,6	9,0	9,0	9,0	8,4	6,8	4,7	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,1	9,0	2,7
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	4,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	6,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	77,8	9,0	3,2
PFV-CACHIYUO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	6,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	7,8	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,1	9,0	4,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	7,9	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,6	8,3	6,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	9,0	4,2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,8	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	100,0	9,0	4,2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	4,7	2,3
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,8	0,3
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	8,3	8,7	9,1	9,1	9,1	9,0	8,9	8,9	8,6	6,7	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	97,2	9,1	4,1
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,2	8,5	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,2	6,5	1,7	0,0	0,0	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	0,5	2,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	1,3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,1	0,5
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,5	1,1
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,5	7,9	8,2	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	7,7	6,9	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	92,3	8,3	3,8
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	4,6	6,7	8,1	8,9	8,9	8,9	8,1	6,6	4,6	2,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	71,2	8,9	3,0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	3,8	5,1	5,3	5,2	5,2	5,1	5,0	4,9	4,4	2,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,4	5,3	2,1
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,5	2,6	1,3	2,0	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,6	1,0
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,0	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,5	0,9
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,4	4,3	4,9	5,1	5,3	5,3	5,3	5,1	4,8	4,4	3,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	5,3	2,3
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,7	5,7	6,7	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	6,2	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	82,7	7,2	3,4
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,1	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	4,9	2,4
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	2,9	1,3
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,3	8,4	8,8	8,8	8,9	8,9	8,8	8,7	8,7	8,3	6,2	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	95,8	8,9	4,0
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	5,3	6,8	7,1	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	6,9	6,5	5,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	77,8	7,2	3,2
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,3	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	3,1	1,4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,5	1,1
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,1	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,7	1,1
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	2,1	2,3	2,3	2,3	2,1	1,7	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,3	0,7
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9</		

30-11-2024

30-11-2024

	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-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,1	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,0	2,9	2,9	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	42,6	4,0	1,8
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	50,5	4,2	2,1
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	6,0	6,4	6,5	5,2	6,6	6,5	6,4	6,3	6,0	4,7	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	68,3	6,6	2,8
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PMGD-PFV-BELEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	4,8	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	67,0	6,0	2,8
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,0	0,4
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,7	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,0	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	88,7	8,0	3,7
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	1,9	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	5,6	8,4	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,8	8,6	8,5	6,7	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	95,5	8,9	4,0
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	1,5	4,2	6,0	6,4	6,7	6,8	6,8	6,7	6,8	6,8	6,6	5,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	72,7	6,8	3,0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,7	6,6	8,0	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,3	6,9	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	99,1	8,8	4,1
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	2,4	2,2	2,7	2,5	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	13,3	2,7	0,6
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,4	5,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	3,6	2,5	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,9	5,3	2,3
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,9	0,2	0,0	0,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,0	0,7
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,0	7,5	4,9	8,2	8,5	8,6	8,5	8,4	8,1	7,5	6,2	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	87,3	8,6	3,6
PFV-PMGD-COINCO	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	2,3	1,8	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,7	1,2
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	0,7	0,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,7	1,0
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,8	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,8	2,5	1,0	0,1	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,5	7,9	8,1	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,1	7,8	3,7	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1	8,2	3,7
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,8	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	6,8	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	99,3	9,0	4,1
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	6,8	7,9	8,2	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	7,5	4,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	89,7	8,4	3,7
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	1,8	0,8
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,8	9,0	3,7
PFV-EL-ROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,8	40,1	84,1	109,0	120,4	123,3	101,7	108,9	82,9	118,3	59,7	11,8	6,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	976,1	123,3	40,7
PFV-EL-PELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	40,5	52,3	54,5	58,0	44,2	43,6	31,3	30,0	28,0	30,8	34,2	27,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	497,8	58,0	20,7
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	31,0	41,4	43,3	46,1	35,2	33,8	24,6	23,3	22,0	24,1	24,1	20,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	387,7	46,1	16,2
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,4	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	101,3	9,0	4,2
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	1,9	0,8
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,9	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,7	2,8	2,8	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	1,9	2,3	2,5	2,6	2,5	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,6	0,9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,7	7,0	8,6	8,7	8,7	8,7	8,8	8,7	8,6	8,5	7,8	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6	8,8	3,8
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,9	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,8	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	82,5	9,0	3,4
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,5	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	5,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	79,8	9,0	3,3
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,0	0,0	0,2	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,0	0,6
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,2	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	9,0	3,5
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,2	0,6
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,6	4,8	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,2	0,0	5,0	3,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	51,8	5,5	2,2
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	4,2	6,6	8,3	8,4	8,4	7,2	6,4	6,2	4,9	3,7	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	8,4	2,8
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	5,9	6,5	7,5	7,5	7,5	6,3	6,3	5,8	5,7	4,9	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	68,6	7,5	2,9
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	7,1	7,4	8,6	8,7	8,3	6,9	7,1	6,4	6,9</										

30-11-2024

30-11-2024

	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-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	7,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	4,3	0,2	0,0	0,0	0,0	93,7	8,0	3,9
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	4,5	0,1	0,0	0,0	0,0	93,5	8,0	3,9
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,7	0,9
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	0,8	0,9	1,0	0,9	0,9	0,8	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,0	0,3
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	21,7	14,9	2,7	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	6,5	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	21,7	3,2
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,9	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,3	0,9
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	0,5	1,9	2,0	1,9	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,0	0,8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	102,2	9,0	4,3
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,8	1,1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	7,3	8,6	8,6	8,6	8,6	8,7	8,6	8,5	7,5	4,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	86,1	8,7	3,6
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,8	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	92,8	7,9	3,9
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,0	0,9
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,2	2,3	1,0
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	6,2	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	5,2	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	86,3	9,0	3,6
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,3	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	1,9	0,9
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,0	2,5	2,7	2,8	2,2	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,8	0,9
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,8	2,9	2,8	2,6	2,1	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,9	0,9
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,2	2,8	3,0	3,0	3,0	2,3	2,7	3,0	3,0	2,9	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3
PMGD-PFV-TJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,4	2,7	2,7	2,7	2,8	2,7	2,6	2,6	2,4	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,8	1,2
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,3	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	66,0	5,8	2,7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,5	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,7	3,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	86,5	9,0	3,6
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,0	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,0	4,2	2,0
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,3	2,5	2,6	2,5	2,3	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,9	0,5
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	3,2	7,8	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,5	3,3	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	87,2	9,0	3,6
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,3	0,4	2,0	2,0	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,0	0,8
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,8	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,1	1,4	1,3	1,0	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,4	0,6
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,3	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,8	1,1
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,2	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5	2,3	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	50,2	4,1	2,1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,1	2,6	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	1,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,9	1,0
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,9	6,2	6,8	7,1	7,3	7,3	7,0	6,4	5,4	3,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	66,8	7,3	2,8
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	101,9	9,0	4,2
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	1,9	1,4	0,0	0,0	0,0	1,2	1,9	1,9	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,9	0,6
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,4	4,3	5,9	6,7	7,4	7,7	7,7	7,6	7,5	7,2	5,5	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	73,1	7,7	3,0
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,8	1,2
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,4	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,4	0,2
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,5	3,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	4,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	44,5	5,3	1,9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,9	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	1,8	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,4	0,9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	2,9	1,3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,1	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	4,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	64,4	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0			

30-11-2024

30-11-2024

	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-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	1,8	0,8	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,8	7,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	6,8	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	101,3	8,9	4,2	
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	3,7	5,7	6,8	7,4	7,6	7,4	6,7	5,4	2,6	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	7,6	2,4	
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,1	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2	
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	2,3	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	3,1	3,1	3,1	2,4	0,0	0,0	2,0	3,1	3,1	3,1	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	3,1	1,3	
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,9	7,0	7,9	7,8	7,7	7,9	7,9	7,9	7,5	6,2	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	85,5	7,9	3,6	
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,6	1,1	
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	4,5	6,2	7,5	8,2	8,4	8,1	7,5	6,3	4,6	2,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	67,3	8,4	2,8	
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,6	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,8	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	61,2	5,3	2,6	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,4	1,0	
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,9	5,3	5,5	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,3	3,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	60,7	5,7	2,5	
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,7	5,1	6,9	8,1	8,8	9,1	8,8	8,2	6,9	5,0	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	73,9	9,1	3,1	
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	3,0	2,9	2,8	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	32,9	3,0	1,4	
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,4	1,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	28,8	2,8	1,2	
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,2	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,5	1,1	
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	2,5	2,5	2,5	1,2	0,8	0,2	0,0	1,6	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,5	0,6	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,9	4,2	4,3	4,4	4,6	4,4	4,2	4,1	4,0	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	4,6	1,8	
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	2,9	2,9	2,4	2,9	2,9	3,0	2,4	3,0	2,9	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	3,0	1,3	
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,9	3,4	4,1	4,5	4,6	4,5	4,1	3,4	2,4	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	35,4	4,6	1,5	
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	4,1	6,5	8,2	9,0	9,0	9,0	8,7	7,5	5,5	7,0	6,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	84,2	9,0	3,5	
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	1,6	0,8	
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,7	5,6	6,4	7,0	7,5	7,8	7,9	7,7	7,5	6,9	6,9	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	78,1	7,9	3,3	
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	2,8	1,3	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	2,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	2,7	1,3	
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	2,7	1,2	
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,6	1,1	
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,3	5,2	5,4	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	1,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	56,5	5,5	2,4	
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,2	1,1	
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,6	5,1	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,0	4,9	2,6	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	51,2	5,4	2,1	
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,8	2,2	2,4	2,5	2,4	2,1	1,5	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,5	0,8	
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,0	0,8	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	24,3	2,7	1,0	
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,4	7,7	8,1	8,3	8,3	8,2	8,4	8,4	6,4	3,1	1,6	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	76,4	8,4	3,2	
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,6	7,0	7,4	7,3	7,2	6,7	6,9	6,9	5,8	2,4	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	67,5	7,4	2,8	
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	1,1	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0	
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,2	1,0	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0	
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	1,8	0,8	
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,4	1,6	1,8	1,8	1,8	1,6	1,3	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,8	0,6	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	4,3	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	53,6	5,1	2,2	
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	30,2	2,9	1,3	
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,2	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,8	1,2	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,0	1,2	0,7	0,9	1,2	1,2	0,8	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,2	0,4	
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,6	1,1	
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,1	7,5	8,1	8,6	8,9	9,0	8,9	8,8	8,7											

30-11-2024

30-11-2024

	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-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,5	8,2	8,5	8,4	8,3	8,4	8,4	8,4	4,1	5,3	6,7	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	86,7	8,5	3,6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	4,4	5,6	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	5,6	4,6	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,6	6,0	2,7
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,4	7,4	8,8	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,3	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	102,8	9,1	4,3
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,4	8,4	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	5,3	4,7	7,3	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	91,2	8,9	3,8
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,3	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	2,9	1,3
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,6	7,8	8,2	8,2	8,1	8,1	8,1	8,0	8,0	7,4	4,9	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	86,6	8,2	3,6
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,5	6,8	7,4	7,7	7,8	7,8	7,7	7,6	7,4	6,9	5,8	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	82,9	7,8	3,5
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,4	0,4
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	1,9	2,4	2,6	2,8	2,7	2,4	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,3	8,1	8,9	9,1	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	8,6	6,8	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	98,9	9,2	4,1
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	2,9	1,3
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,0	8,0	7,9	8,6	8,6	8,6	8,5	8,6	8,5	8,1	6,5	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	92,5	8,6	3,9
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,4	0,7
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	0,6	0,3
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,9	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,8	1,0
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,7	3,7	5,3	5,0	4,7	5,0	5,4	5,2	2,9	1,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	43,8	5,4	1,8
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	3,8	5,3	6,0	6,5	6,6	6,5	6,1	5,3	4,0	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,2	6,6	2,3
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	0,6	0,3
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,5	1,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,7	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,3	0,9
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,0	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,5	1,1
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,6	3,0	1,4
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,4	1,7	1,9	1,4	0,9	0,9	0,7	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,9	0,5
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,7	7,9	17,3	19,0	15,4	13,7	13,7	9,8	9,0	9,8	7,6	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	130,7	19,0	5,4
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,9	1,2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,5	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	4,0	7,4	8,0	8,1	8,1	8,1	7,9	8,0	8,0	7,7	6,1	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	84,8	8,1	3,5
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,7	2,0	1,2	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	2,0	0,3
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,6	2,4	1,3	2,8	2,8	2,8	2,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,8	0,9
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	4,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	106,7	9,0	4,4
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	6,5	7,2	7,4	7,5	7,5	7,5	7,4	7,3	6,6	4,5	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	75,2	7,5	3,1
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,1	0,6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,1	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,5	1,1
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	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	2,1	2,6	2,9	2,9	2,9	2,7	2,3	1,7	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,9	1,0
PFV-JOSOLERMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	1,4	0,7
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,0	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	1,7	0,7
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,1	6,5	7,6	8,1	8,4	8,5	8,3	8,1	7,5	6,9	5,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	82,4	8,5	3,4
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	3,9	5,8	6,8	7,8	7,5	8,0	8,6	7,0	3,1	4,9	4,9	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	74,2	8,6	3,1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,7	2,8	2,6	2,6	2,5	2,1	1,9	1,7	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,8	0,9
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,5	0,6
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,1	3,0	1,4
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0																						

30-11-2024

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	MWhh	MWhh	
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,0	2,5	2,7	2,7	2,8	2,3	2,5	2,6	2,4	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,8	1,1
PFV-BERRUICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,4	7,3	8,6	8,4	8,5	8,4	7,8	7,5	6,6	7,0	8,1	6,3	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	91,4	8,6	3,8
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	4,6	7,5	7,4	7,9	7,0	6,9	5,8	6,4	5,8	6,6	8,0	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	81,1	8,0	3,4
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,8	2,0	2,4	2,4	2,3	2,7	2,5	1,5	1,5	1,6	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,7	1,0
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,3	2,5	2,6	2,5	2,3	1,9	2,1	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,6	1,0
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,0	3,7	3,9	4,0	3,9	3,7	3,5	3,4	3,6	4,0	3,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	4,0	1,8
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,3	2,5	2,5	2,3	2,0	2,0	2,1	2,3	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,5	1,0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	2,0	2,2	2,5	2,6	2,5	2,8	2,4	1,6	1,9	2,3	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,8	1,1
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,9	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,3	1,0
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,4	2,0	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,2	2,2	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,7	1,1
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,6	2,7	2,6	2,7	2,5	2,2	2,0	2,3	2,8	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	2,8	1,2
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,8	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,3	1,1
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,8	8,2	8,5	8,6	8,2	7,8	7,0	6,7	6,2	7,6	7,5	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	86,8	8,6	3,6
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,0	2,1	2,2	2,1	2,3	2,2	2,2	2,2	2,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,4	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	3,6	5,4	6,6	8,1	7,7	8,0	8,0	6,4	6,2	4,9	5,7	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	75,7	8,1	3,2
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	2,1	4,5	6,7	8,0	8,4	8,4	7,8	7,6	7,3	5,3	3,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	8,4	3,0
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOS-NARANJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	5,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	5,3	5,3	5,7	4,9	6,5	3,7	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	69,2	6,7	2,9
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	5,6	6,5	6,7	6,7	6,0	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	6,7	3,3
PMGD-PFV-HURTADO	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	2,7	2,5	1,7	2,6	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,4	1,3	1,2	1,1	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,4	0,6
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,8	5,6	6,0	6,0	5,7	5,5	4,9	4,5	4,4	5,5	5,5	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	6,0	2,6
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	5,5	7,3	8,7	8,6	8,5	8,1	6,9	6,8	6,8	8,9	6,8	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,3	8,9	3,7
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,4	1,9	2,1	2,5	2,4	2,4	2,6	2,1	1,4	1,8	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,6	1,1
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	1,9	2,3	2,6	2,8	2,7	2,8	2,2	2,3	2,4	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,8	1,2
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	2,1	2,4	2,7	2,5	2,7	2,6	2,4	2,3	2,6	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,7	1,2
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	2,1	2,1	2,6	2,6	2,7	2,7	2,4	2,3	2,0	2,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,7	1,1
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,4	2,3	1,9	2,2	2,5	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,6	1,1
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	2,3	0,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,7	1,1
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,6	1,1
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	2,0	2,3	2,5	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,7	1,1
PMGD-IDAHOE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,7	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,4	1,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,3	0,6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	2,7	1,2
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	5,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,5	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	6,0	2,9
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,4	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,6	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,5	6,0	2,9
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,1	0,0	0,7	0,8	1,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	6,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	6,6	7,9	5,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	93,6	8,0	3,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	5,9	8,5	4,4	4,2	8,8	8,8	7,6	5,7	1,1	7,4	5,7	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,7	8,8	3,1
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	14,2	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,8	2,8	3,6	4,1	5,0	6,7	5,7	5,3	6,3	5,2	3,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,1	6,7	2,2
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	1,6	6,2	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,8	5,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,2	8,0	3,9
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	1,6	2,0												

30-11-2024

30-11-2024

	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-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,3	5,8	5,9	6,0	6,0	5,9	4,8	5,5	3,1	2,9	3,1	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	58,0	6,0	2,4
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	30,5	2,7	1,3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,6	16,2	37,0	45,8	51,7	39,7	37,3	28,2	26,9	26,8	40,3	19,1	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	378,2	51,7	15,8
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,3	2,5	2,7	2,6	2,4	1,9	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,7	0,8
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,0	2,2	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	24,4	2,4	1,0
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,3	8,0	7,9	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	7,7	7,8	6,9	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	88,9	8,0	3,7
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,8	8,1	8,5	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	8,4	7,9	5,2	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	89,0	8,7	3,7
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,5	8,2	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,2	6,0	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	94,0	8,8	3,9
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	5,7	7,5	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	7,7	6,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	94,0	8,9	3,9
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,0	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	96,3	9,0	4,0
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	6,0	6,0	6,0	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	63,5	6,1	2,6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	2,9	1,2
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,8	0,9
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,0	0,8
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,6	7,0	7,8	8,0	8,2	8,2	8,2	8,1	7,9	7,3	6,3	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	87,9	8,2	3,7
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,1	1,6	1,5	1,5	1,6	1,8	1,8	1,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,8	0,6
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,3	0,1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,6	1,1
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	1,3	2,3	2,5	2,5	2,3	2,0	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,5	0,7
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	8,4	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,6	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	73,8	8,4	3,1
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	2,6	1,2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,7	2,3	4,4	7,1	7,8	8,7	8,1	6,7	3,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	8,7	2,3
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PMGD-PFV-CHICAUUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	5,4	5,8	5,9	6,0	6,0	6,0	5,9	5,5	4,7	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	6,0	2,5
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,7	5,2	5,5	5,6	5,7	5,8	5,7	5,6	5,5	5,1	3,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	59,9	5,8	2,5
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	2,1	2,2	2,2	1,3	2,3	2,2	2,2	2,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,3	0,9
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,0	0,9
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,9	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,0	1,3
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,6	2,3	1,2
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,2	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,7	5,0	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	77,1	7,0	3,2
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,2	1,2	0,5	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,2	0,5
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,7	5,6	6,1	6,2	6,3	6,2	6,1	6,0	5,9	4,9	3,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	62,7	6,3	2,6
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,7	1,1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	6,8	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,6	3,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	55,6	5,0	2,3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,8	3,0	3,0	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	2,9	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	33,4	3,1	1,4
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,6	1,1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,5	1,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,0	0,9
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,0	1,7	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,4	1,0
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,7	2,4	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,6	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	2,9	1,2
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	7,1	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	4,7	5,3	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	83,5	7,6	3,5
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,7	7,0	7,1	7,1	7,1	6,9	6,2	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	49,7	7,1	2,1
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	0,1	1,9	5,5	8,2	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,8	8,4	5,9	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	94,6	8,9	3,9
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8										

	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-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	2.2	2.1	0.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.2	1.7	1.7	2.6	2.7	2.5	2.0	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.3	7.7	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	6.0	5.7	7.1	5.8	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	84.2	7.9	3.5
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	28.6	30.0	30.0	29.4	21.1	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	0.0	0.9	46.9	47.7	47.9	47.7	330.2	47.9	13.8
BESS-URIBE	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	2.7	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	8.0	8.0	7.9	31.5	8.0	1.3
BESS-ANDES-IA	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	72.1	72.1	203.7	72.1	8.5
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	0.0	0.2	13.9	14.0	14.0	14.1	14.2	0.2	3.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	4.9	0.4	0.0	1.5	21.0	21.0	21.0	20.9	218.3	21.0	9.1
BESS-LA-CABANA	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	17.1	0.1	0.0	27.5	17.1	1.1
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	50.2	6.3	0.0	89.3	50.2	3.7
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	28.0	28.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	28.0	2.5
BESS-ANDES-IV	129.4	103.5	5.6	95.8	54.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	126.1	128.8	648.8	129.4	27.0	0.0
BESS-COYA	0.0	0.0	0.0	63.6	92.6	82.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.4	299.2	92.6	12.5
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	60.2	5.5	110.1	60.2	4.6
BESS-CAPRICORNIO	9.2	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	0.0	0.0	0.0	5.8	10.7	10.7	10.7	47.9	10.7	2.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	12.7	12.8	13.0	13.0	13.0	13.0	12.9	12.5	12.4	12.4	11.9	11.6	11.5	11.9	12.0	12.0	12.0	12.0	11.9	12.1	12.4	12.6	12.5	12.5	296.5	13.0	12.4
CERROPABELLON-U2_GEO	8.5	8.6	8.7	8.6	8.6	8.6	8.7	8.3	8.4	8.4	8.3	8.2	7.8	6.9	6.8	7.3	7.5	7.8	8.0	8.2	8.4	8.1	8.4	8.5	195.6	8.7	8.2
CERROPABELLON-U3_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																

	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
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	254,3	261,8	265,1	263,9	265,3	265,2	265,7	240,1	161,1	81,2	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	103,7	215,9	265,7	265,6	260,8	252,1	4332,3	265,7	180,5
ANGAMOS-ANG2_CAR	251,9	261,8	266,5	264,1	265,4	265,4	279,0	231,4	127,3	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	108,7	250,2	275,3	276,7	264,1	242,4	242,4	4355,4	279,0	181,5
COCHRANE-CCH1_CAR	255,7	266,5	266,5	253,4	266,2	266,2	274,4	222,0	129,5	70,7	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,4	79,4	149,3	223,6	216,1	175,7	174,5	3773,2	274,4	157,2
COCHRANE-CCH2_CAR	257,2	267,2	267,2	254,7	268,8	268,5	275,4	217,4	110,6	60,5	60,6	60,6	60,6	60,6	60,5	60,6	60,5	60,5	88,0	213,4	266,9	231,7	240,8	217,7	3986,5	275,4	166,1
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	212,5	216,8	216,2	209,9	209,4	209,5	208,1	175,2	94,2	90,7	92,1	92,2	93,3	90,4	91,7	89,5	92,0	89,8	89,8	97,7	177,8	181,2	185,6	230,0	3535,4	230,0	147,3
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	346,8	358,9	355,7	362,7	362,6	345,3	340,4	276,3	176,3	124,6	126,5	126,3	130,0	122,4	124,7	117,9	126,0	118,8	137,2	184,5	193,6	291,3	335,2	297,9	5481,8	362,7	228,4
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19,0	19,0	18,9	19,0	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,3	19,1	19,2	19,0	18,9	19,0	19,1	19,0	19,2	19,0	19,1	19,1	19,0	18,9	18,9	457,5	19,3	19,1
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	168,2	168,0	164,7	144,9	146,0	146,7	142,5	96,5	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	1177,5	168,2	49,1
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0																							

[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	
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
VINALES_COGEN	29,2	29,3	29,5	29,5	29,7	28,8	29,0	21,9	4,8	5,0	5,0	5,0	4,9	5,0	5,1	4,7	6,1	5,5	6,4	6,6	20,4	28,7	0,0	0,0	0,0	340,9	29,7	14,2
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CELCO_COGEN	3,1	4,5	2,6	3,8	3,5	5,3	4,0	3,3	4,1	4,3	3,6	2,9	5,5	4,2	3,3	3,8	3,1	3,9	3,4	3,3	3,5	2,3	1,9	6,2	89,3	6,2	3,7	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,1	5,5	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	3,9	2,5	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	77,5	9,0	3,2	
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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,9	0,9	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,9	0,9	10,2	0,9	0,4	
NUEVAALDEA-1_COGEN	4,4	4,6	4,0	3,9	4,2	3,1	4,3	4,6	6,3	6,6	7,0	6,8	7,0	7,6	6,8	7,2	8,2	7,6	7,5	7,3	7,2	7,1	7,5	7,3	147,9	8,2	6,2	
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	38,4	36,5	35,4	34,7	36,9	38,7	36,8	38,0	41,4	42,3	42,8	42,2	43,2	42,3	41,0	41,7	41,2	40,1	43,0	43,8	43,1	41,2	40,3	38,8	963,4	43,8	40,1	
LAJAEVE	3,4	3,7	3,4	4,1	4,3	4,1	3,8	3,7	3,4	3,3	3,3	3,3	3,5	3,2	3,3	3,2	3,4	3,8	2,6	2,4	3,2	2,6	2,8	3,5	81,3	4,3	3,4	
MASISA_COGEN	8,9	9,0	9,1	9,0	8,8	3,9	5,1	7,5	9,1	8,4	5,3	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	6,2	8,9	9,4	9,4	9,2	165,6	9,4	6,9	
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	50,8	53,6	46,0	47,2	47,5	49,6	47,1	50,1	46,1	49,7	48,0	45,2	46,1	46,1	44,3	51,6	47,2	48,9	44,1	49,4	45,7	48,8	44,1	44,2	1141,4	53,6	47,6	
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	12,6	11,4	14,5	15,9	18,3	21,9	25,4	15,2	12,1	13,2	10,2	15,2	15,9	18,4	19,4	15,6	15,2	9,2	13,4	7,9	10,2	10,6	22,1	16,3	360,1	25,4	15,0	
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	8,4	9,7	12,6	11,4	10,1	11,7	11,3	10,2	12,0	11,5	11,1	12,3	13,1	12,2	12,2	9,0	9,5	9,7	11,6	10,7	8,7	9,6	10,4	8,8	257,8	13,1	10,7	
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ARAUCO-MAPA	35,2	36,7	33,5	34,9	34,3	34,5	36,6	38,8	38,2	36																		

	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-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,6	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-232,1	-248,7	-247,0	-116,9	-137,8	-259,8	-271,3	-137,8	-124,6	-153,6	-145,7	-51,2	43,3	-5,5	-86,5	-151,5	-204,0	-277,6	-221,0	-259,9	-352,3	-358,9	-393,2	-418,2	-4811,6	43,3	-200,5	
CHANGOS->CUMBRES C2	-233,6	-250,2	-120,0	-119,0	-139,8	-261,1	-272,5	-139,8	-126,6	-155,5	-147,7	-53,7	40,2	-8,4	-88,8	-153,6	-205,8	-278,9	-222,5	-261,2	-352,9	-359,6	-393,6	-418,4	-4723,1	40,2	-196,8	
CUMBRES->CHANGOS C1	247,3	262,7	261,1	131,3	144,7	245,8	262,2	131,9	117,5	154,5	141,9	37,7	-87,1	-77,6	-26,3	19,8	77,5	160,3	101,7	159,2	285,7	329,1	384,5	423,1	3888,5	423,1	162,0	
CUMBRES->CHANGOS C2	245,8	261,2	259,7	129,5	142,9	244,2	260,6	130,1	115,7	152,7	140,0	35,7	-89,2	-79,8	-28,4	17,7	75,5	158,6	99,8	157,3	284,0	327,5	383,0	421,8	3845,7	421,8	160,2	
TOTAL HORA.	7220,6	6780,9	6579,7	6165,4	6098,0	6356,2	6331,0	6079,2	6414,8	6944,5	7224,9	7176,5	7078,2	7197,1	7260,3	7308,1	7245,6	7245,5	7125,3	7206,8	7526,8	7885,6	7721,9	7390,0	167.563			
TOTAL HORA. SING	2471	2488	2427	2565	2554	2433	2431	2632	2610	2575	2609	2837	3050	2950	2760	2633	2518	2351	2457	2397	2275	2252	2147	2021	60.444			
TOTAL SEN	9692	9269	9007	8730	8652	8789	8762	8711	9025	9519	9834	10013	10128	10147	10020	9941	9763	9597	9582	9604	9802	10137	9869	9411	228.006			
CONS. PROPIOS	92	92	92	92	87	93	93	92	87	87	78	78	78	86	86	86	86	86	86	86	95	95	78	78	78	2.084		
CONS. PROPIOS SING	131	131	131	131	131	131	131	131	131	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	3.070		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-466	-499	-367	-236	-278	-521	-544	-278	-251	-309	-293	-105	83	-14	-175	-305	-410	-556	-444	-521	-705	-719	-787	-837	(9.535)			
PERDIDAS APROX.	202	176	172	157	152	152	150	151	170	196	214	222	228	228	222	217	207	199	198	199	206	227	214	192	4.651			
PERDIDAS APROX. SING	139	148	116	117	122	142	146	135	127	131	134	141	145	145	140	141	139	135	134	137	148	146	140	127	3.274			
DEMANDA APROX.	6460	6014	5948	5680	5582	5590	5545	5558	5907	6353	6640	6772	6856	6869	6777	6700	6543	6404	6398	6401	6521	6846	6644	6284	151.293			
DEMANDA APROX. SING	2666	2707	2548	2553	2579	2681	2698	2644	2604	2627	2642	2674	2695	2693	2669	2672	2663	2647	2640	2655	2707	2698	2668	2605	63.634			
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	:	7885,6	

ANEXO N°3

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

30-11-2024																SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
00:13:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	0	MM	-	FS	-	MM	Inicio MM			MM2024120535	COLBUN	-	-	
00:45:00	-		RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
00:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
00:45:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
00:45:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-	
01:27:00	-		VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-	
01:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
01:34:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
02:32:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
02:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.			L12024001209 - L12024001864 - D12024113985	ENLASA	-	-	
02:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
02:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
03:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
03:07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
03:16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				ENEL GENERACION	-	-	
03:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO símv	150	RO	-	CI	RE	OM			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-	
03:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO símv	150	RO	-	CI	MTP	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-	
03:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-	
03:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-	
03:32:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-	
03:34:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-	
03:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
03:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			COLBUN	-	-	
04:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-	
04:08:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-	
04:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO símv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-	
04:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	Finaliza pruebas, cancelada SI2024113985				ENLASA	-	-	
05:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	75	PO	-	EP	PCP	EP	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.				ENLASA	-	-	
05:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO símv	225	RO	-	PC	-	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-	
05:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-	
05:08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	DN	DLC	PP	-	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-	
05:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-	
05:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
05:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-	
05:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-	
05:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
05:22:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-	
05:35:00	-	PENON	PENON DIESEL	40	N	LC	CI	-	OT	Inicio Activación CTF (+)				ENLASA	-	-	
05:37:00	-	PENON	PENON DIESEL	40	N	LC	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-	
05:46:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	F/S TG2				ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	MTP	OT	Con limitación. Causa informada: Por mantenimiento anual de GNL Quintero, GasValpo no puede suministrar el gas para el funcionamiento de la central con GNL_D.			L12024001199 - L12024001873	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
06:05:00	-		SANISIDRO-2 TG1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
06:05:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	268	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				ENEL GENERACION	-	-	
06:05:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
06:05:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-	
06:23:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	Salte del servicio en forma intempestiva con 9.2 MW. Causa informada: Vibraciones en cojinetes.			IF2024005274	STS	-	-	
06:35:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)				ENLASA	-	-	
06:36:00	-	MASISA	MASISA COGEN	10	PO	-	EP	PCP	EP	En servicio en pruebas.			IF2024005274	STS	-	-	
06:42:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA	-	-	
06:49:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza pruebas, cancelada SI2024113941				ENLASA	-	-	
07:03:00	-		RALCO símv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-	
07:03:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0.STV2_GNL_A	109	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-	
07:03:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_A	279	RO	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-	
07:03:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
07:03:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM				L12023001864 - L12024001706	AES GENER	-	-	
07:03:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				L12024000416 - L12023001864	AES GENER	-	-	
07:03:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12024000732	AES GENER	-	-	
07:03:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12023001949	AES GENER	-	-	
07:03:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L12024000769 - L12024000182 - LI 2024001869	ENLASA	-	-	
07:03:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				L12024001207 - L12024001865 - L12024001852	ENLASA	-	-	
07:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L12024001209 - L12024001864 - D12024113985	ENLASA	-	-	
07:03:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-	
07:03:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				L12024001757	ARAUCO	-	-	
07:03:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	NF	-	MT	PCP	OM				L12024001220	ESCUADRON	-	-	
07:03:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:03:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-	
07:03:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	10	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:03:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
07:03:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
07:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	L12022002402 - L12024001064	ENEL GENERACION	-	-	
07:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:03:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-	
07:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-	
07:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
07:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N					

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:20:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
07:20:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:20:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-
07:20:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-
07:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	17	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	ANGOSTURA-4	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DN	-	DLC	-	FS	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	0	LF	-	PS	-	PCP	-	-	-	-	ENLASA	-	-
07:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	ENRC		-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	Colocación: 3314; Ajuste : 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-FLVMEYDA	PE-FLVMEYDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PEV-LISYA	PEV-LISYA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:35:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGE N	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:35:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:35:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:35:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	LAMINA	LAMINA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	SANCELENTE	SANCELENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	232	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 231,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	268	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 267,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	DIOSDAGUA	DIOSDAGUA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PE-LOSRIÑOSAIRES	PE-LOSRIÑOSAIRES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-CAMPOSDELSOL	PEV-CAMPOSDELSOL	160	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-VALLEDLSOL	PEV-VALLEDLSOL	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-GUANCHIDI	PEV-GUANCHIDI	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	LALIA-1	LALIA-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:35:00	-	PEV-LIANDOLLAPOS	PEV-LIANDOLLAPOS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorr					

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-PUECHEJUR	PE-PUECHEJUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	COYA	COYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:35:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-CARRERANTO-2	PFV-CARRERANTO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDRES	PFV-MESTIZADELOSANDRES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	LAIAVEVE-2_COGEN	LAIAVEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:35:00	-	HIDRONOCHO	HIDRONOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CENTRALRINITO-MC1	CENTRALRINITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:35:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LANGUEIRA-1	LANGUEIRA-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:35:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:35:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Mtp baja a 20 MW		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	Colocación: 6, Ajuste: 0	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Inicia Cts LT 110 kV El Peñón - La Buca	LT 110 kV El Peñón - La Buca	-	-	CDC	-	-
07:40:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Buca	-	-	SIEMENS	-	-
07:40:00	-	Colocación: 13, Ajuste: 0	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Inicia Cts LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
07:40:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1+0,5TV GNL_A	135	RO	LC	MT	-	OM			-	-	KELAR	-	-
07:47:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL_A	0	N	LC	PS	PCP	OM	Desacoplada y continúa en proceso de retiro		-	-	KELAR	-	-
08:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0,5TV2 GNL_A	0	N	LC	FS	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL_A	0	ORD	DLG	FS	-	OM			-	-	KELAR	-	-
08:06:00	-	Colocación: 3570, Ajuste: 300	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
08:06:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW						

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:06:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,5 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	238	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 269,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	247	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 303,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 210,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	LALAI-1	LALAI-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-SANFORDO	PE-SANFORDO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PE-SANFORDO-2	PE-SANFORDO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:06:00	-	PFV-LIANDODELLAMPÓS	PFV-LIANDODELLAMPÓS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-DONIA CARMEN	PFV-DONIA CARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-FUELESUR	PE-FUELESUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:06:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:06:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	11	N	-	CI	-	OM							

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:06:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-ATACAMA-2	PFV-ATACAMA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:06:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:06:00	-	LAJAVE 2 - COGEN	LAJAVE 2 - COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
08:06:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:06:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:06:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:06:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:06:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:06:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:06:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:06:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-RIOSECONDIDO	PFV-RIOSECONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:06:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:06:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:06:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:06:00	-	PFV-ELEFICANO	PFV-ELEFICANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:06:00	-	PE-LUCIOQUER-2	PE-LUCIOQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCIOQUER	-	-
08:06:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCIOQUER	-	-
08:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN -vsign	100	N	-	MT	-	OM	C. San Ignacio con desconexión SD 2024122063	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN -vsign	100	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
08:08:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA COLBUN -vsign	40	RO	-	CI	PCP	OM	Cambio de configuración		N	-	COLBUN	-	-
08:08:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN -vsign	40	RO	-	CI	PCP	OM	Cambio de configuración		N	-	COLBUN	-	-
08:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28 T2G28 GNL A	109	N	-	PS	PCP	OM			N	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	OM	OM	Fuera de servicio TV		N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28 T2G28 GNL A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:17:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	10	N	-	CI	OM	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	SIEMENS	-	-
08:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	OM	OM			N	-	COLBUN	-	-
08:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	OM	OM			N	-	COLBUN	-	-
08:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	OM	OM			N	-	COLBUN	-	-
08:43:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	SIEMENS	-	-
08:44:00	-	Colocación: 3903; Ajuste: 230	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-		-	-
08:44:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:44:00	-	PFV-EUROMEDIO	PFV-EUROMEDIO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:44:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:44:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:44:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:44:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:44:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:44:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
08:44:00	-	NUEVAALDEA_1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA_1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:44:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:44:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:44:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI_COGEN_E	VALDIVIA_BLI+BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:44:00	-	UCIA	UCIA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:44:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:44:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
08:44:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	PFV-DEGOLMAGROSUR	PFV-DEGOLMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	249	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	DIOSEDAGUA	DIOSEDAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)						

30-11-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
08:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-MARIUELA	PFV-MARIUELA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-LLANOSDEVIENTO	PE-LLANOSDEVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:44:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:44:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	MAMPLI-1	MAMPLI-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	CARILAFQUEJEN-1	CARILAFQUEJEN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	CARILAFQUEJEN-2	CARILAFQUEJEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:44:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:44:00	-	FLORIDA-2-1	FLORIDA-2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:44:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:44:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:44:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:44:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-LONASDEVUECO	PE-LONASDEVUECO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-SOLDELDIESTERNO	PFV-SOLDELDIESTERNO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	LIAJEVE-2 COGEN	LIAJEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
08:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	RIOPICOQUEJEN-1	RIOPICOQUEJEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	RIOPICOQUEJEN-2	RIOPICOQUEJEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo S					

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:22:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:22:00	-	PE-MESAMAMIDA	PE-MESAMAMIDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-BOLEIRO-1	PFV-BOLEIRO-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
09:22:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:22:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGE N	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:22:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:22:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:22:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:22:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:22:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:22:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	QUILICO-1	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(-); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	SANCLEMTE	SANCLEMTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:22:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 265,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 272,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	DIOSDAGUA	DIOSDAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 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	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-CHANAES	PFV-CHANAES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:22:00	-	PE-MONTEREEDONDO	PE-MONTEREEDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-SANFERDO	PE-SANFERDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PE-SANFERDO-2	PE-SANFERDO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:22:00	-	PFV-LIANDOLLAAMPLOS	PFV-LIANDOLLAAMPLOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
09:22:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	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: Pronóstico; SSCC: Bloque Cf(-)	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: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	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-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-LIBRESOLAR	PFV-LIBRESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:22:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CH		

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 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 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:22:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:22:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
09:22:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
09:22:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
09:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:22:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-CARRAPINTO	PFV-CARRAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-DIEGOELMAGRO	PFV-DIEGOELMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-JAUVERA	PFV-JAUVERA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
09:22:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	CUMBERES	CUMBERES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
09:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:22:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
09:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
09:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:22:00	-	LANGUEIRA-1	LANGUEIRA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:22:00	-	PE-UCUQUER-1	PE-UCUQUER-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
09:22:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
09:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	DN	-	PP	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
09:47:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM	SSCC		N	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	Colocación: 4134; Ajuste: -150	CDC	0	N	-		-		Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-		-	-
09:48:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:48:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:48:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:48:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	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	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGE N	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:48:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:48:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:48:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
09:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	PFV-DIEGOELMAGROSUR	PFV-DIEGOELMAGROSUR	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:48:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00																

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:48:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	186	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-VALLEJOL	PFV-VALLEJOL	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	147	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	LUAJ-1	LUAJ-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-LOS OROS	PFV-LOS OROS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
09:48:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENELA	-	-
09:48:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 141,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Prondístico	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-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-LLANOSOLVENTO	PE-LLANOSOLVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:48:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:48:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:48:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
09:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
09:48:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:48:00	-	COYA	COYA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:48:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
09:48:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
09:48:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
09:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:48:00	-	PE-ELMALTEN	PE-ELMALTEN	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PE-LOMASEDUQUECO	PE-LOMASEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-JANERA	PFV-JANERA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
09:48:00	-	PFV-MESTIZADELOSAN														

30-11-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	0	RO	-	PS	-	RE			N	L2024001595	COLBUN	-	-
10:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	0	DRG	-	PS	-	RE			N	L2024001595	COLBUN	-	-
10:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:17:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	Disponible y en servicio cancela IF 2024005274.				STS	-	-
10:39:00	-	Colocación: 4629; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
10:39:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	129	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 161.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	175	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:39:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PE-LOS CURURIOS	PE-LOS CURURIOS	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PE-LOS LAMOS	PE-LOS LAMOS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:39:00	-	SAN ANDES-1	SAN ANDES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:39:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:39:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGE N	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:39:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:39:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:39:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:39:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:39:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:39:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:39:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:39:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:39:00	-	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	128	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:39:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 215.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	154	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 272.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	DIOSSAGUA	DIOSSAGUA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
10:39:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-SIERRABRAGA	PE-SIERRABRAGA	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-VALLEDESIVIENTOS	PE-VALLEDESIVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-CHANNARES	PFV-CHANNARES	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	134	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	205	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-VALLEDIELSOL	PFV-VALLEDIELSOL	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 130.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	162	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 267.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	109	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 202.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	LALAJ-1	LALAJ-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	PE-SAN PEDRO	PE-SAN PEDRO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:39:00	-	PFV-LIANDOLAMPÓS	PFV-LIANDOLAMPÓS	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:39:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-LIARIVAN	PE-LIARIVAN	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:39:																

30-11-2024															SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
10:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	MAMPRL-1	MAMPRL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	LCAN-2	LCAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	
10:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	
10:39:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	
10:39:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	
10:39:00	-	CARLAQUEEN-2	CARLAQUEEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	
10:39:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	
10:39:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	
10:39:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
10:39:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
10:39:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-	
10:39:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-	
10:39:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-	
10:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10:39:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:39:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	
10:53:00	-	ANGOSTURA-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM				N		COLBUN	-	-
10:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE				N		COLBUN	-	-
10:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	PS	-	RE				N		COLBUN	-	-
11:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-		SSCC			N		COLBUN	-	-
11:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	CI	-	OM				N		COLBUN	-	-
11:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM				N		COLBUN	-	-
11:40:00	-		VALDIVIA_BLI+BLI2-BL3_COGEN_EUCA							Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos					-	-
11:40:00	-		VALDIVIA_BLI+BLI2-BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM		LT 220 KV Lastaria - Cruellos				ARAUICO	-	-
11:40:00	-										LT 220 KV Lastaria - Cruellos				CDC	-	-
11:40:00	-		CDC	-	-	-				Inicia Ctx LT 220 KV Lastaria - Cruellos					CDC	-	-
11:40:00	-			-	-	-				Inicia Prorrata Generalizada costo SENO 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SENO 0				CDC	-	-
11:44:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	0	RO	-	PS	-	OM	Control Cota			N		COLBUN	-	-
11:46:00	-	COLBUN-3	COLBUN_vsign	100	DN	-	PP	-	OM				N		COLBUN	-	-
11:47:00	-	Colocación: 4051; Ajuste: -250	CDC	0		-				Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SENO 0					-	-
11:47:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-	
11:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-	
11:47:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-	
11:47:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-	
11:47:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-	
11:47:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-	
11:47:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-	
11:47:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-	
11:47:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-	
11:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-	
11:47:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-	
11:47:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-	
11:47:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-	
11:47:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-	
11:47:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-	
11:47:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUICO	-	-	
11:47:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUICO	-	-	
11:47:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGE	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO 0	-	-	ARAUICO	-	-	
11:47:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO 0	-	-	RESALCO ENERGIA	-	-	
11:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-	
11:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-	
11:47:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-	
11:47:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-	
11:47:00	-	RUCIFE-2	RUCIFE-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-	
11:47:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-	
11:47:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-	
11:47:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:47:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:47:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 141.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:47:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 153.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:47:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
11:47:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:47:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:47:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:47:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:47:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:47:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:47:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER			

30-11-2024												SSCC				
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:47:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-LAHUAYIA-2	PFV-LAHUAYIA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-LACUZOSOLAR	PFV-LACUZOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:47:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METEOROLÓGICA	-	-
11:47:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:47:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:47:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:47:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	CARLAQUEJEN-1	CARLAQUEJEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	CARLAQUEJEN-2	CARLAQUEJEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:47:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:47:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:47:00	-	ALTORONCO	ALTORONCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
11:47:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:47:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:47:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PE-LOMASDELQUEJICO	PE-LOMASDELQUEJICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-DIEGOELMAGRO	PFV-DIEGOELMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:47:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
11:47:00	-	RIOPICOQUEJEN-1	RIOPICOQUEJEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:47:00	-	RIOPICOQUEJEN-2	RIOPICOQUEJEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:47:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:47:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:47:00	-	PFV-RIOSECONDIRIO	PFV-RIOSECONDIRIO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:47:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:47:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:47:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:47:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:47:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
11:47:00	-	PFV-ELPULCADO	PFV-ELPULCADO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
11:47:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:47:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:47:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:47:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
11:47:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
11:47:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
11:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	DN	-	PP	-	OM	Control Cota	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	N	-	COLBUN	-	-
11:57:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA, COLBUN_vsm	0	DN	-	PS	-	OM	Control Cota	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	N	-	COLBUN	-	-
11:59:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsm	100	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
12:01:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
12:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsm	-	N	-	PS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
12:11:00	-	Colocación: 3766; Ajuste : - 250			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO 0 (al Norte de S/E Crujeles)	Prorrata Generalizada costo SENO 0	-	-	-	-	-
12:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:11:00	-	CARENA	CARENA-5	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:11:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 140,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 140,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:11:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-ENIETERRAE	PFV-ENIETERRAE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 278,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
12:11:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SANFERD-GGG	PFV-SANFERD-GGG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:11:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
12:11:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
12:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
12:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:11:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HIRO	-	-
12:11:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HIRO	-	-
12:11:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
12:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:11:00	-	PE-ELMATTER	PE-ELMATTER	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:11:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:11:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
12:11:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Prondístico</						

30-11-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descapcle	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsign	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:24:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 KV Lastarria - Crueros				-	-
12:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Crueros	N		COLBUN	-	-
12:55:00	-	Colocación: 4116; Ajuste: 180	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crueros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
12:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-TOUFAÑUR	PE-TOUFAÑUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:55:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:55:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:55:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:55:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI2_COGE N	NUEVAALDEA-1_BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:55:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:55:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:55:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:55:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:55:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:55:00	-	RUCHE-1	RUCHE-2	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:55:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:55:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-VALLDELOSVENTOS	PE-VALLDELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 278,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:55:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:55:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-ELRAYAN	PE-ELRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-PUNTAOLORADO	PE-PUNTAOLORADO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-SOLEDDESANDES	PFV-SOLEDDESANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-SANFEDRO-GNG	PFV-SANFEDRO-GNG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:55:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PE-LOMASDELQUEJO	PE-LOMASDELQUEJO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-DOÑEYO	PFV-DOÑEYO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:55:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
12:55:00	-	RIOCOIQUEN-1	RIOCOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
12:55:00	-	RIOCOIQUEN-2	RIOCOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:55:00	-	PFV-RIDESCONVIDO	PFV-RIDESCONVIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:55:00	-	PFV-WULKA	PFV-WULKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:55:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:55:00	-	PFV-VALDELNORTE	PFV-VALDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
12:55:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
12:55:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:55:00	-	LANGUERA-1	LANGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:55:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
12:55:00	-	PE-LASPERAZANA	PE-LASPERAZANA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
12:55:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
13:37:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	30	PM	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, S2024122304		-	-	COLBUN	-	-
13:41:00	-	Colocación 3900, Ajuste : 250			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
13:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:41:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+); SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+); SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:41:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:41:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:41:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:41:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
13:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
13:41:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
13:41:00	-	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
13:41:00	-	NUEVAALDEA_B11+B12_COGE N	NUEVAALDEA_B11+B12_COGEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
13:41:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
13:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:41:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:41:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:41:00	-	RUCU-2	RUCU-2	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+); SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:41:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
13:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:41:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-CHANARIES	PFV-CHANARIES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloqueo CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-FINSTERLAE	PFV-FINSTERLAE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 278,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-				

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 155,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:41:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:41:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:41:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:41:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:41:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:41:00	-	MALACAHUELO-2	MALACAHUELO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:41:00	-	COYA	COYA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:41:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
13:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:41:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PE-LONASDELQUECO	PE-LONASDELQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-DOMEYMO	PFV-DOMEYMO	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:41:00	-	LALAEVE-2 COGEN	LALAEVE-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
13:41:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
13:41:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
13:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
13:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
13:41:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
13:41:00	-	PFV-HULLIA	PFV-HULLIA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
13:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
13:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
13:41:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
13:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
13:41:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
13:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
13:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
13:41:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
13:46:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
13:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	43	DRD	-	PP	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
13:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
13:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	43	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:00:00	-	Colocación: 3306; Ajuste: -400			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	-	-	-
14:00:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	129	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	165	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:00:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
14:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AMPAC	-	-
14:00:00	-	VINALES-BL1 COGEN	VINALES-BL1 COGEN	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-			

30-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
14:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-FINISTERAE	PFV-FINISTERAE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 277,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:00:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:00:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:00:00	-	PFV-CAPICORRINO	PFV-CAPICORRINO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:00:00	-	PFV-LLANDELLAMPIS	PFV-LLANDELLAMPIS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:00:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:00:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:00:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:00:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:00:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
14:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:00:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:00:00	-	LAHUEJA-2 COGEN	LAHUEJA-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
14:00:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
14:00:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
14:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	

30-11-2024												SSCC	BASEPOINT			
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
15:31:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:31:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:31:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:31:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:31:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:31:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:31:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
15:31:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	AMPAC	-	-
15:31:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
15:31:00	-	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
15:31:00	-	NUEVAALDEA_B11+BL2_COGE N	NUEVAALDEA_B11+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
15:31:00	-	LOSHIERROSS-2	LOSHIERROSS-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
15:31:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:31:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:31:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:31:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:31:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:31:00	-	GARENA	GARENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
15:31:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:31:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:31:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 124,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:31:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:31:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:31:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-SOLDEILLA	PEV-SOLDEILLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-CAMPODEL SOL	PEV-CAMPODEL SOL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-VALLEDISOL	PEV-VALLEDISOL	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-GUANCHE	PEV-GUANCHE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	PEV-CAPICORNIO	PEV-CAPICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
15:31:00	-	PEV-LANDELLAMPON	PEV-LANDELLAMPON	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENHSA	-	-
15:31:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-CERRITOSOMADOR	PEV-CERRITOSOMADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-LACHUZOSOLAR	PEV-LACHUZOSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-VALLESCONCHIDO	PEV-VALLESCONCHIDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:31:00	-	PEV-SANTAGOSSOLAR	PEV-SANTAGOSSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		

30-11-2024												SSCC					
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
15:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	PFV-LAMUELLA	PFV-LAMUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	PFV-SOLDESDIERTO	PFV-SOLDESDIERTO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-	
15:31:00	-	LALAEVE-2_COGEN	LALAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-	
15:31:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
15:31:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-	
15:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
15:31:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
15:31:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
15:31:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-	
15:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-	
15:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-	
15:31:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-	
15:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-	
15:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-	
15:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
15:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
15:31:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
15:31:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-	
15:31:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-	
15:31:00	-	PE-LARJON	PE-LARJON	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-	
15:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	13	DLF	-	PP	PCP	OM				N	L2024000017	COLBUN	-	-
16:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	N	-	PS	-	OM				N		COLBUN	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO simv	13	LF	-	MT	PCP	OM				N	L2024000017	COLBUN	-	-
16:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MT	OM				N	L2022002402		-	-
16:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM				N	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
16:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MT	OM				N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-		VALDIVIA BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA							Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruellos		N		COLBUN	-	-
16:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruellos		N		COLBUN	-	-
16:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruellos		N		COLBUN	-	-
16:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	0	RO	-	PS	-	OM				N	L2024001595	COLBUN	-	-
16:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MT	OM				N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
16:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM				N	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
16:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MT	OM				N	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	0	DRO	-	FS	-	OM				N	L2024001595	COLBUN	-	-
16:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	0	DN	-	FS	-	OM				N		COLBUN	-	-
16:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruellos		N		COLBUN	-	-
16:16:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	80	CSE	-	PC	-	RE	Inicio maniobras hacia SADI					AES ANDES	-	-
16:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO simv	225	RO	-	PCP	MT	PCP	Control Cota			N	L2022000270	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	Colocación: 3809; Ajuste: 10	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-	
17:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-	
17:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-	
17:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-	
17:00:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-	
17:00:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-	
17:00:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGE N	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-	
17:00:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
17:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	LAMINA	LAMINA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-	
17:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	DIOSDIAGUA	DIOSDIAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
17:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PE-VALLEDORIENTADOS	PE-VALLEDORIENTADOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
17:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235,6 MW; origen: SITR	Pr						

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CERROCOMANDADOR	PFV-CERROCOMANDADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 319,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:00:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondístico, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,3 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:00:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:00:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
17:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:00:00	-	PE-ELMITEN	PE-ELMITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PE-LOMASDEDIQUECO	PE-LOMASDEDIQUECO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	LAUREV-2_COGEN	LAUREV-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
17:00:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
17:00:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
17:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PFV-WILKKA	PFV-WILKKA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
17:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
17:00:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
17:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	PE-LUCIQUEUR-2	PE-LUCIQUEUR-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
17:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
17:00:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-	-
17:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM	LT 220 kV Lasterria - Cruceles	-	N	-	COLBUN	-	-
17:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	PS	-	OM	LT 220 kV Lasterria - Cruceles	-	N	-	COLBUN	-	-
17:43:00	-	Colocación: 3513; Ajuste: -300	CDC	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-
17:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR, SSCC, Bloque CF(+); SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
17:43:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 214,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 289,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 193,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
17:43:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLISA	-	-
17:43:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-ELRAYAN	PE-ELRAYAN	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-CERROCOMANDADOR	PFV-CERROCOMANDADOR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-LACUZOSOLAR	PFV-LACUZOSOLAR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-VALLESCONDIADO	PFV-VALLESCONDIADO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:43:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	105	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 244,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:43:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:43:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:43:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 119,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:43:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
17:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:43:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:43:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:43:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:43:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
17:43:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:43:00	-	COYA	COYA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:43:00	-	ALTORNANCO	ALTORNANCO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
17:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:43:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PE-LOMASDEDIQUECO	PE-LOMASDEDIQUECO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PFV-PAMPASOLAMORTE	PFV-PAMPASOLAMORTE	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
17:43:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	

30-11-2024													SSCC			
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapcle	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:23:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OT	subida anticipada			L12023001864 - L12024001706	AES GENER	-	-
18:23:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OT	subida anticipada			L12024000446 - L12023001864	AES GENER	-	-
18:23:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	subida anticipada				ENGIE	-	-
18:23:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	subida anticipada			L12024000732	AES GENER	-	-
18:23:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	subida anticipada			L12023001949	AES GENER	-	-
18:26:00	-	Colocación: 4009; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
18:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:26:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:26:00	-	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:26:00	-	NUEVAALDEA-1B1+2L2_COGE N	NUEVAALDEA-1B1+2L2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:26:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	PFV-DIEGOALMACOSUR	PFV-DIEGOALMACOSUR	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-INSTITERRAL	PFV-INSTITERRAL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-SOLDEILULA	PFV-SOLDEILULA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 259,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:26:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-MARIANELLA	PFV-MARIANELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-SANFERD-GG	PFV-SANFERD-GG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1</													

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:26:00	-	COYA	COYA	4	N	-	COYA	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:26:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	0	N	-	ALTORENACO	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
18:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	RIOCOLORADO-1	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	RIOCOLORADO-2	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:26:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	4	N	-	PE-ELMANTEN	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	PE-NEGRETE	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	18	N	-	PE-LOMASDEDUQUECO	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	PFV-CARRERAPINTO	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	10	N	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	PE-MALLECOSUR	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	PE-MALLECONORTE	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-JAUERLA	PFV-JAUERLA	23	N	-	PFV-JAUERLA	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	PFV-LAHUELLA	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	48	N	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	PFV-DOMEYKO	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-MESTIZADOLASANDRES	PFV-MESTIZADOLASANDRES	48	N	-	PFV-MESTIZADOLASANDRES	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-SOLDELESERITO	PFV-SOLDELESERITO	73	N	-	PFV-SOLDELESERITO	-	OM	P. Disp. = 226,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	PFV-QUIPIAUN	PFV-QUIPIAUN	36	N	-	PFV-QUIPIAUN	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:26:00	-	LAIAVEVE-2_COGEN	LAIAVEVE-2_COGEN	1	N	-	LAIAVEVE-2_COGEN	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
18:26:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	RIOPICOQUEU-1	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:26:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	RIOPICOQUEU-2	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	PE-ALENA	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:26:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	35	N	-	PFV-GRANIA	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:26:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	50	N	-	PFV-RIODECONDIDO	-	OM	P. Disp. = 130,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:26:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	25	N	-	PFV-WILKIA	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	PE-CARDONAL	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	PE-MANANTIALES	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:26:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	PE-LOSCERRILLOS	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	PFV-LUZDELNORTE	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-ELPULICANO	PFV-ELPULICANO	34	N	-	PFV-ELPULICANO	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
18:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	LACONFLUENCIA-1	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	LACONFLUENCIA-2	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	LAHIGUERA-1	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:26:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	PE-LUCUQUER-2	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LUCUQUER	-	-
18:26:00	-	PE-LAESPIRANZA	PE-LAESPIRANZA	0	N	-	PE-LAESPIRANZA	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LUCUQUER	-	-
18:26:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	PE-LAFOR	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LUCUQUER	-	-
18:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	225	RO	-	PANGUE-2	-	RE	Control Cota	-	N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA	-	N	-	VALDIVIA	-	OM	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruelos	-	-	ARAUCO	-	-
18:26:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	61	N	-	PE-PUNTAALMERAS	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	PE-SANGABRIEL	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	PE-TOLPANSUR	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	PFV-ALMEYDA	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	PFV-ELROMERO	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-LEYA	PFV-LEYA	13	N	-	PFV-LEYA	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	PFV-MALGARIDA	-	OM	P. Disp. = 157,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
18:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	PE-MESAMAVIDA	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	37	N	-	PE-LOSCURIOS	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	PE-LOSOLIVOS	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	PFV-ANDES	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	PFV-ANDES2A	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	47	N	-	PFV-BOLERO-1	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	PFV-ANDES2B	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	PFV-ANDES4	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
18:26:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	ELPASO-1	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
18:26:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	7	N	-	ELPASO-2	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
18:26:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	7	N	-	ELPASO-3	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
18:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	SANANDRES-1	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
18:26:00	-	VINALES-1_COGEN	VINALES-1_COGEN	10	N	-	VINALES-1_COGEN	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
18:26:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	LAMINA	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:26:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	QUILLECO-1	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	143	N	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
18:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	ABANICO-5	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	6	N	-	ABANICO-6	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	PEHUENCHE-1	-	OM	P. Disp. = 128,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	PEHUENCHE-2	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	32	N	-	CURILLINQUE	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	ISLA-1	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	ISLA-2	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	LOMAALTA	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	OIOSDEAGUA	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	8	N	-	ABANICO-1	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	PE-LOSBUENOSAIRES	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	PE-CANELA	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	PE-CANELA-2	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	PE-LACABANA	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	PE-RENAICO	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	PE-SIERRAGORDA	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	PE-TALINAYORIENTE	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	PE-TALINAYPONIENTE	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	PE-TALTAL	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	PFV-CHANARES	-	OM	P. Disp. =						

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:42:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-LACUZUSOLAR	PFV-LACUZUSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-TECHAMMA	PFV-TECHAMMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PFV-CERROTIGRE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-ATACAMA	PFV-ATACAMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	MAMPE-2	MAMPE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:42:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	MAIACAHUELLO-2	MAIACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:42:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:42:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
18:42:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:42:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:42:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:42:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:42:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:42:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	PFV-QUIJAPULIN	PFV-QUIJAPULIN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:42:00	-	LJAJEVE-2 COGEN	LJAJEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
18:42:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
18:42:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
18:42:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:42:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:42:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:42:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:42:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:42:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:42:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:42:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:42:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
18:42:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
18:42:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:42:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:42:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:42:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
18:42:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
18:42:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
18:42:00	-	Colocación: 4252; Ajuste : 0	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN Q(Respaldo)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
18:42:00	-	Colocación: 3809; Ajuste : 10	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
18:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos	-	-	CDC	-	-
18:56:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	43	DRD	-	PP	-	OM	-	-	N	L10204001595	COLBUN	-	-
18:57:00	-	Colocación: 4238; Ajuste : -150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN Q(Respaldo)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-
18:57:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-</				

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:57:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	LOMALTA	LOMALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 310,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:57:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
18:57:00	-	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-GRAN TENO	PFV-GRAN TENO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-MARIANELA	PFV-MARIANELA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-JAMBA-1	PFV-JAMBA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:57:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:57:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:57:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:57:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:57:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:57:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:57:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:57:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:57:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:57:00	-	MAIACAHUELLO-2	MAIACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:57:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:57:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO													

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:57:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
18:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:57:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
18:57:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
18:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
18:57:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:57:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:57:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
18:57:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
18:57:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
19:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			L2024001209 - L2024001864 - D2024113985	ENLASA	-	-
19:03:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OT	Subida anticipada			L2024001207 - L2024001865 - L2024001852	ENLASA	-	-
19:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv	43	RO	-	MT	-	OM			N	L2024001595	COLBUN	-	-
19:18:00	-	Colocación: 4468; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO (Respaldo)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-		-	-
19:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PE-LOSURURROS	PE-LOSURURROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PE-LOSILMOS	PE-LOSILMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:18:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
19:18:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
19:18:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
19:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
19:18:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
19:18:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:18:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:18:00	-	PFV-DEGOLMAGROSUR	PFV-DEGOLMAGROSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:18:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 183,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	DIOSEDAGUA	DIOSEDAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:18:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ABANIC GENERACION	-	-
19:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-SOUELLA	PFV-SOUELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-GUANCIO	PFV-GUANCIO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:18:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:18:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:18:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
19:18:00	-	PFV-NUEVOSQUILLAGUA	PFV-NUEVOSQUILLAGUA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:18:00	-	PFV-GRAN_TENO	PFV-GRAN_TENO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:18:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:18:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	80	N	-										

30-11-2024														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:18:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:18:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:18:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:18:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:18:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTIILLA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTIILLA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTIILLA	-	-
19:18:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:18:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:18:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-PAMPASCUANORTE	PFV-PAMPASCUANORTE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:18:00	-	LAJAQUE-2 COGEN	LAJAQUE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
19:18:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
19:18:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
19:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:18:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:18:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:18:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:18:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
19:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	PE-UCUIQUER-2	PE-UCUIQUER-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUIQUER	-	-
19:18:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUIQUER	-	-
19:18:00	-	PE-LARJON	PE-LARJON	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUIQUER	-	-
19:25:00	-	Colocación: 4689; Ajuste: 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN (Respaldo)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-		-	-
19:25:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:25:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:25:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
19:25:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
19:25:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
19:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
19:25:00	-	VINALES_BLI COGEN	VINALES_BLI COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
19:25:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
19:25:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:25:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:25:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-

30-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:25:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 124,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	128	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 158,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 166,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
19:25:00	-	PFV-NUÉVOQUILLAGUA	PFV-NUÉVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-GRAN TENO	PFV-GRAN TENO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CERROCOMANDADOR	PFV-CERROCOMANDADOR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-POZDOLMONTE-2	PFV-POZDOLMONTE-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-POZDOLMONTE-3	PFV-POZDOLMONTE-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	124	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondístico	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:25:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:25:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:25:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 154,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:25:00	-	COYA	COYA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:25:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	POTENCIA	-	-
19:25:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
19:25:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
19:25:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
19:25:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:25:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:25:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF1)	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PFV-QUIPUALLUPU	PFV-QUIPUALLUPU	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	LAHUEJA-2, COGEN	LAHUEJA-2, COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
19:25:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
19:25:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
19:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28												

30-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
19:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MT	OM	Por SSCC		N	L2022002402 - L2024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	MT	OM	Por SSCC		N	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		N	L20224000924	ENEL GENERACION	-	-
19:39:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
19:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
19:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
19:44:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	OM	MTP	Por SSCC		N	L20224001288	ENEL GENERACION	-	-
19:46:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA	-	-
19:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
19:49:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		N	L20224001288	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH3_CAR	COCHRANE-CH3_CAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG					-	-
19:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	263	RO	LC	PC	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	CELAR	CELAR-TG1 TG1+0 STV_GNL_A	203	RO	LC	PC	-	OM				L20224000778	CELAR	-	-
19:50:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				L20224001829	ENGIE	-	-
19:50:00	-	ARAUICO	ARAUICO COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L20224001757	ARAUICO	-	-
19:50:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	OM	OM					ARAUICO	-	-
19:50:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L20224001220	ESCUADRON	-	-
19:50:00	-	LAIAYEVE-1	LAIAYEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:50:00	-	MASSA	MASSA COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM					STS	-	-
19:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	OM	OM					SANTA MARTA	-	-
19:50:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH3	COCHRANE-CH3_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L20224000732	AES GENER	-	-
19:50:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L20223001949	AES GENER	-	-
19:50:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUICO	-	-
19:50:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:50:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM				L20224001207 - L20224001865 - L20224001852	ENLASA	-	-
19:50:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUICO	-	-
19:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM				L20223001864 - L20224001706	AES GENER	-	-
19:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L20224001209 - L20224001864 - D2024113985	ENLASA	-	-
19:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM					AES GENER	-	-
19:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	RALCO-1	RALCO_vsign	345	RO	-	PC	-	OM			N	L20224001114 - L20223001195 - L20224000371	ENEL GENERACION	-	-
19:50:00	-	RALCO-2	RALCO_vsign	345	RO	-	PC	-	OM			N	L20224000660 - L20224001217	ENEL GENERACION	-	-
19:54:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
20:10:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM	Sin limitación y cancelada IL 2024001873.			L20224001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:14:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1			L20224000720	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-
20:21:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			L20224000720	ENEL GENERACION	-	-
20:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
20:28:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM				L20224001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:37:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	MT estable			L20224001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:09:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				L20224000720	ENEL GENERACION	-	-
21:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
21:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
21:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	Inicio Ckt LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
21:18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM				L20224000720	ENEL GENERACION	-	-
21:20:00	-	COCHRANE-CH3	COCHRANE-CH3_CAR	0	RO	-	MT	-	OM	Cambio CMG					-	-
21:20:00	-	COCHRANE-CH3	COCHRANE-CH3_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC			L20224000732	AES GENER	-	-
21:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
21:29:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:32:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
21:32:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N			-	-
21:39:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	0	RO	LC	PS	OM	MTP				L20224001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:39:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-
21:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N		COLBUN	-	-
21:49:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM	F/S TG			L20224001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:56:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	Salé del servicio en forma intempestiva con 32 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca.			IF2024005280	ARAUICO	-	-
21:56:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	-	DF	-	FS	-	SDCF	En servicio en isla. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca.			IF2024005279	ARAUICO	-	-
22:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Fin SSCC		N	L20224000924	ENEL GENERACION	-	-
22:05:00	-	Colocación: 1131; Ajuste: -30	CDC	0						Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-
22:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFI-1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
22:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
22:05:00	-	VALDIVIA, BL1 COGEN_EUCA	VALDIVIA, BL1 COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUICO	-	-
22:05:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2 COGEN_EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2 COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUICO	-	-
22:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:05:00	-	PUELEFU-1	PUELEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:05:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
22:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
22:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
22:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
22:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:05:00	-	LIQAN-1	LIQAN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:05:00	-	LIQAN-2	LIQAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
22:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:05:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:05:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
22:05:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
22:05:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
22:05:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
22:05:00	-	MALCAS-1	MALCAS-1	2	N											

30-11-2024																			SSCC	BASEPOINT
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmpg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de		SSCC				
22:05:00	-	-	RAPEL	-	DRD	-	FS	MTP	OM	Cambio CMG										
22:17:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-	-			
22:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L12023001949	AES GENER	-	-	-			
22:17:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR						OM				L12024000732	AES GENER	-	-	-			
22:21:00	-	Colocación: 1072; Ajuste : -50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-	-			
22:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,7 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-	-			
22:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF()	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-	-			
22:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-	-			
22:21:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUICO	-	-	-			
22:21:00	-	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUICO	-	-	-			
22:21:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	-			
22:21:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	-			
22:21:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	-			
22:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,5 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-			
22:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-			
22:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-			
22:21:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Prondístico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-	-			
22:21:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-	-			
22:21:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-	-			
22:21:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	-			
22:21:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	-			
22:21:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	-			
22:21:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	-			
22:21:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	-			
22:21:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	-			
22:21:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	-			
22:21:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-	-			
22:21:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,0 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	-			
22:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	-			
22:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	-			
22:21:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
22:21:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
22:21:00	-	CUMBRES	CUMBRES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
22:21:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
22:21:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
22:21:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
22:21:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
22:21:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
22:21:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-	-			
22:21:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUIER	-	-	-			
22:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	OM	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005279		N	L12024001595	COLBUN	-	-	-			
22:24:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LT	-	PC	PCP	OM				L12024000017	COLBUN	-	-	-			
22:31:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUICO	-	-	-			
22:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRD	-	PP	-	RE			N	L12024001595	COLBUN	-	-	-			
22:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Per SSCC		N	L12024001595	COLBUN	-	-	-			
23:01:00	-	Colocación: 1019; Ajuste : -30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-	-			
23:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,5 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-	-			
23:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CF()	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-	-			
23:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-	-			
23:01:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUICO	-	-	-			
23:01:00	-	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUICO	-	-	-			
23:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	-			
23:01:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	-			
23:01:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-	-			
23:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-			
23:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-			
23:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-	-			
23:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-	-			
23:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-	-			
23:01:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-	-			
23:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	-			
23:01:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	-			
23:01:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-	-			
23:01:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	-			
23:01:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	-			
23:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	-			
23:01:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-	-			
23:01:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-	-			
23:01:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	-			
23:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	-			
23:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-	-			
23:01:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
23:01:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
23:01:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
23:01:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
23:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
23:01:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
23:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
23:01:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-	-			
23:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-	-			
23:01:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUIER	-	-	-			
23:03:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				L12024000732	AES GENER	-	-	-			
23:23:00	-	Colocación: 988; Ajuste : -50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			CDC	-	-	-			
23:23:00	-																			

30-11-2024															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
23:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:23:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:23:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:23:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:23:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:23:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:23:00	-	RIOPICOQUEJEN-1	RIOPICOQUEJEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:23:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:23:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:23:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:23:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:28:00	-		GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
23:28:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES GENER	-	-
23:28:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
23:52:00	-	Colocación: 1048; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CDC	-	-
23:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloqueo CFI-1	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:52:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
23:52:00	-	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ARAUCO	-	-
23:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:52:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:52:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:52:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:52:00	-	LICAN-1	LICAN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:52:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:52:00	-	CARILAFQUEJEN-1	CARILAFQUEJEN-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:52:00	-	CARILAFQUEJEN-2	CARILAFQUEJEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:52:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:52:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:52:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
23:52:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:52:00	-	RIOPICOQUEJEN-1	RIOPICOQUEJEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:52:00	-	RUCAATAYO	RUCAATAYO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:52:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:53:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	18	DRO	-	PP	-	OM	Control Cota		N	LI 2024000865-2024001190-2024001626	COLBUN	-	-
23:57:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	40	N	-	CI	-	RE	Control Cota		N		COLBUN	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 30 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	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	27.2	20.7	-23.73 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	0.0	58.9	GNP	LF	PMG HP MC1	108.2	111.5	+3.04 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	29.3	27.3	-6.86 %	PMG
BESS Andes IV	1170.3	648.8	-44.56 %		PMG HP MC3	30.9	42.1	+36.23 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	498.1	203.7	-59.11 %		PMG HP Mariposas	52.0	76.7	+47.50 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	1029.5	719.6	-30.10 %		PMG HP Nalcas	64.5	61.6	-4.44 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Ojos de Agua	66.1	117.2	+77.12 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	30.7	30.7	-0.03 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	65.0	54.5	-16.08 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	90.4	117.4	+29.81 %	PMG
BESS Coya	708.3	0.0	-100.00 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.6	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.5	-1.59 %		PMG HP Renaico	96.9	131.9	+36.07 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	0.0	110.1	GNP		PMG HP Rio Huasco	31.7	30.2	-4.69 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	89.3	-25.58 %		PMG HP San Clemente	0.0	102.6	-	PMG
BESS La Cabaña	128.0	27.5	-78.51 %		PMG PE La Esperanza	41.2	86.3	+109.56 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	6.7	4.9	-27.62 %		PMG PFV Antay	91.9	72.4	-21.24 %	PMG
BESS Salvador	233.7	330.2	+41.30 %		PMG PFV Caracas II	96.5	51.7	-46.46 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	223.6	+29.03 %		PMG PFV Castilla	15.1	21.9	+44.83 %	PMG
BESS Tamaya	562.3	381.2	-32.21 %		PMG PFV Chercan	93.4	83.1	-11.06 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.7	+14.08 %		PMG PFV De los Andes	0.0	57.7	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	34.9	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	492.1	-21.14 %		PMG PFV Don Oscar	91.8	47.5	-48.25 %	PMG
HE Angostura	3690.8	3541.0	-4.06 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	4185.1	3518.3	-15.93 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1246.4	1284.0	+3.02 %		PMG PFV Llanca	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1680.0	1649.2	-1.83 %	RO, LF	PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.6	-38.20 %	PMG, P
HE Colbún	7945.6	7654.0	-3.67 %		PMG PFV Lucas Solar	89.9	32.2	-64.17 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	70.6	71.5	+1.27 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	134.1	GNP	P	PMG PFV North West	101.0	20.2	-79.99 %	PMG
HE Machicura	1392.0	1509.0	+8.41 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	90.2	61.3	-32.08 %	PMG
HE Pangué	5197.6	5792.6	+11.45 %	RO	PMG PFV Pataguiella	35.4	88.7	+150.72 %	PMG
HE Pehuenche	12541.7	10338.1	(*) -17.57 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	659.1	852.4	+29.33 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.7	16.0	+37.18 %	PMG
HE Ralco	9053.3	9074.6	+0.24 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.7	-30.39 %	PMG
HE Rapel	1818.0	2605.0	+43.29 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	60.8	101.7	+67.25 %	PMG
HP Abanico	701.3	712.1	+1.55 %	RO	PMG PFV Quilmo	93.3	86.8	-6.96 %	PMG
HP Alfalfal	2939.9	3452.4	+17.43 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	11.0	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	568.8	567.6	-0.21 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	39.5	79.3	+100.95 %	PMG
HP Blanco	1296.0	1260.8	-2.72 %		PMG PFV Teno Solar	81.0	84.3	+4.00 %	PMG
HP Capullo	131.1	169.1	+28.98 %		PMG PFV Venezia	31.9	31.8	-0.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	184.1	271.4	+47.42 %	DF
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	
HP Chacayes	2440.1	2662.5	+9.12 %	
HP Chapiquina	6.0	6.3	+4.67 %	
HP Convento Viejo	190.2	314.5	+65.33 %	P
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	185.0	298.4	+61.27 %	
HP Curillinque	2064.9	1959.0	-5.13 %	
HP Digua	240.8	284.6	+18.16 %	
HP El Paso	810.0	912.0	+12.59 %	
HP El Pinar	47.5	39.7	-16.40 %	
HP Florida II	363.9	267.8	-26.41 %	
HP Guayacán	103.8	189.6	+82.63 %	
HP Hornitos	934.0	1153.7	+23.52 %	
HP Isla	1656.0	1578.6	-4.67 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	567.0	552.6	-2.54 %	RO
HP La Confluencia	2900.0	2948.3	+1.67 %	RO
HP La Higuera	1973.0	1999.4	+1.34 %	RO
HP La Mina	765.5	509.3	-33.47 %	
HP Laja I	248.0	146.4	-41.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	181.2	194.9	+7.54 %	
HP Lircay	480.0	348.0	-27.50 %	RO
HP Loma Alta	920.0	840.4	-8.65 %	
HP Los Hierros	72.0	73.8	+2.50 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	107.4	95.3	-11.24 %	RO, DF
HP Los Quilos	599.0	635.4	+6.08 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	76.7	105.6	+37.76 %	
HP Mampil	335.0	377.0	+12.54 %	
HP Mocho	208.5	268.7	+28.89 %	MM
HP Palmucho	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	446.0	604.5	+35.53 %	
HP Providencia	26.0	45.5	+75.00 %	
HP Pullinque	672.1	588.6	-12.42 %	RO
HP Puntilla	376.4	372.6	-1.01 %	
HP Queltehues	825.9	929.8	+12.59 %	
HP Quilleco	1111.0	670.0	-39.69 %	
HP Rio Colorado	273.9	273.6	-0.11 %	
HP Rio Picoiquen	68.9	118.4	+71.81 %	
HP Rucatayo	817.9	931.3	+13.86 %	
HP Rucue	2585.5	1896.0	-26.67 %	
HP San Andres	424.5	577.7	+36.09 %	RO
HP San Ignacio	460.5	231.0	-49.84 %	
HP Sauzal	1743.0	1576.6	-9.55 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	271.2	233.3	-13.95 %	RO
HP Volcán	262.2	265.7	+1.34 %	
PE Alena	473.7	485.5	+2.47 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	44.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	89.3	-8.96 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	3935.0	4332.3	+10.10 %	
TER Angamos-ANG2	4075.7	4355.4	+6.86 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	LF
TER Arauco	80.0	116.4	+45.54 %	
TER Arauco MAPA	840.0	897.6	+6.86 %	
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	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	545.0	1177.5	+116.06 %	
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	-	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	329.0	360.1	+9.44 %	
TER CMPC Santa Fe	80.0	257.8	+222.25 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	2864.4	3773.2	+31.73 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1283.1	1027.9	-19.89 %	
PE Aurora	724.9	551.4	-23.93 %	
PE Cabo Leones 1	840.5	1104.5	+31.42 %	
PE Cabo Leones 2	846.0	1140.6	+34.82 %	
PE Cabo Leones 3	1108.9	1155.8	+4.23 %	
PE Calama	642.3	756.5	+17.78 %	
PE Campo Lindo	42.9	273.4	+537.67 %	
PE Canela	45.7	75.2	+64.60 %	
PE Canela 2	283.0	283.7	+0.23 %	
PE Cardonal	54.5	51.3	-5.88 %	
PE Cerro Tigre	927.0	770.9	-16.84 %	
PE Cuel	80.0	166.1	+107.63 %	
PE El Arrayán	998.6	882.1	-11.67 %	
PE El Maitén	38.2	52.4	+37.26 %	
PE Horizonte	746.0	1028.0	+37.80 %	P
PE Kallpa	817.6	1069.7	+30.84 %	P
PE La Cabaña	524.4	1014.9	+93.52 %	
PE La Estrella	155.6	59.4	-61.85 %	
PE La Flor	162.2	322.3	+98.73 %	
PE Lebu	24.7	5.0	-79.67 %	
PE Llanos del Viento	658.9	750.6	+13.92 %	
PE Lomas de Duqueco	329.4	461.5	+40.13 %	LF
PE Los Buenos Aires	122.9	179.3	+45.89 %	
PE Los Cerrillos	115.7	82.0	-29.15 %	P
PE Los Cururos	423.9	608.5	+43.57 %	LF
PE Los Olmos	590.1	940.3	+59.33 %	
PE Malleco Norte	600.8	792.9	+31.96 %	
PE Malleco Sur	835.2	1073.2	+28.50 %	
PE Manantiales	67.5	43.3	-35.95 %	P
PE Mesamavida	239.1	387.0	+61.85 %	
PE Monte Redondo	301.8	232.5	-22.97 %	
PE Negrete	231.3	293.9	+27.10 %	
PE Puelche Sur	976.5	690.1	-29.32 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	260.0	295.3	+13.56 %	
PE Punta Sierra	920.6	633.1	-31.24 %	
PE Punta de Talca	925.6	507.0	-45.23 %	P
PE Renaico	547.1	709.3	+29.65 %	
PE Renaico II	1177.6	1404.5	+19.27 %	
PE San Gabriel	1445.4	1515.4	+4.84 %	
PE San Juan	1692.6	1399.4	-17.32 %	RO
PE San Matías	194.5	263.6	+35.48 %	
PE San Pedro	74.5	87.5	+17.40 %	
PE San Pedro 2	131.1	147.5	+12.53 %	
PE Sarco	892.9	1012.3	+13.37 %	
PE Sierra Gorda Este	321.0	503.2	+56.74 %	
PE Talinay Oriente	429.1	596.3	+38.95 %	
PE Talinay Poniente	494.9	540.5	+9.20 %	
PE Taltal	163.8	136.5	-16.69 %	
PE Tchamma	534.3	801.2	+49.94 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3090.2	3986.5	+29.00 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	292.0	-53.72 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1038.5	+111.08 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	2.6	40.9	+1473.08 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.2	19.0	+44.24 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	865.2	1082.7	+25.14 %	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	1942.5	2022.1	+4.10 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	1836.5	2051.9	+11.73 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4762.5	5481.8	+15.10 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	6542.7	6276.8	-4.06 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	132.9	81.3	-38.82 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	312.2	-1.71 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	95.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	578.0	767.2	+32.74 %	
PE Totoral	203.8	221.4	+8.63 %	RO
PE Ucuquer 2	19.4	9.5	-50.90 %	
PE Valle de los Vientos	240.0	394.4	+64.31 %	
PFV Almeyda	258.1	328.7	+27.35 %	
PFV Andes Solar	6.3	97.9	+1451.35 %	
PFV Andes Solar II-A	0.1	321.6	+535950.00 %	LF
PFV Andes Solar II-B	576.3	506.6	-12.08 %	LF
PFV Andes Solar IV	657.6	563.8	-14.27 %	LF, P
PFV Atacama Solar II	475.8	690.4	+45.08 %	
PFV Azabache	254.7	248.9	-2.27 %	
PFV Bolero	677.2	605.0	-10.66 %	
PFV CEME 1	2016.2	2141.0	+6.19 %	
PFV Campos del Sol	2024.2	1805.8	-10.79 %	
PFV Capricornio	433.3	482.7	+11.41 %	
PFV Carrera Pinto	141.2	411.4	+191.32 %	
PFV Cerro Dominador	38.4	434.2	+1031.99 %	
PFV Chañares	11.9	127.9	+974.54 %	LF
PFV Conejo	776.3	905.6	+16.66 %	
PFV Coya	1092.4	88.6	-91.89 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	9.8	101.9	+942.99 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2147.5	1564.8	-27.13 %	
PFV Domeyko	849.3	808.2	-4.85 %	
PFV Don Humberto	490.2	408.7	-16.62 %	P
PFV Doña Antonia	386.2	77.3	-79.99 %	
PFV Doña Carmen	137.4	130.7	-4.89 %	
PFV El Aguila	12.0	14.5	+20.67 %	
PFV El Manzano	478.8	539.2	+12.63 %	
PFV El Pelicano	810.0	497.8	-38.55 %	
PFV El Romero	904.2	976.1	+7.95 %	
PFV Elena	342.9	295.4	-13.85 %	
PFV Finis Terrae	930.2	1127.6	+21.22 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	65.5	495.4	+656.07 %	RO
PFV Guanchoi	1840.5	1349.8	-26.66 %	
PFV Huatacondo	35.7	536.8	+1404.06 %	RO, LF
PFV Jama	32.9	194.8	+491.95 %	LF
PFV Javiera	336.5	279.0	-17.11 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	257.5	236.7	-8.08 %	
PFV La Huayca II	86.3	91.0	+5.50 %	
PFV La Huella	421.4	387.7	-7.99 %	
PFV La Silla	16.3	16.6	+2.27 %	
PFV Lalackama	22.8	241.8	+961.75 %	
PFV Lalackama II	44.0	55.6	+26.27 %	
PFV Las Salinas	1590.0	917.9	-42.27 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	486.6	465.4	-4.36 %	
PFV Los Loros	184.3	210.7	+14.32 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	154.0	165.6	+7.50 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3951.3	3535.4	-10.53 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	797.0	GNP	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	2865.0	0.0	(*) -100.00 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1114.0	1111.3	-0.24 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	457.5	+12.14 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	106.9	GNP	
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	913.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	273.9	474.2	+73.16 %	LF
PFV Malgarida	1788.2	1615.8	-9.64 %	RO
PFV María Elena	231.4	287.5	+24.27 %	LF
PFV Meseta de los Andes	772.1	485.2	-37.16 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	39.0	49.9	+27.95 %	
PFV Pampa Solar Norte	315.4	302.0	-4.24 %	
PFV Pampa Tigre	496.4	474.3	-4.47 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	5.7	67.7	+1088.42 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	5.3	60.4	+1049.47 %	
PFV Quilapilun	357.0	492.9	+38.06 %	
PFV Rio Escondido	814.0	725.7	-10.85 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	230.3	89.7	-61.06 %	LF
PFV San Andres	214.6	57.7	-73.13 %	LF
PFV San Pedro	98.7	456.7	+362.46 %	
PFV Santa Isabel	349.2	630.0	+80.42 %	LF
PFV Santiago	56.9	378.2	+564.35 %	
PFV Sol de Lila	803.9	764.0	-4.98 %	
PFV Sol de los Andes	386.8	322.4	-16.65 %	LF
PFV Sol del Desierto	539.5	1069.0	+98.13 %	
PFV Taira	1917.2	2111.9	+10.15 %	P
PFV Tamango	372.4	163.7	-56.05 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1537.8	1013.5	-34.10 %	P
PFV Tamaya Solar	696.6	1065.1	+52.90 %	
PFV Uribe Solar	259.0	242.7	-6.27 %	
PFV Usya	324.9	388.5	+19.56 %	
PFV Valle Escondido	544.6	481.2	-11.64 %	
PFV Valle del Sol	762.7	668.4	-12.36 %	
PFV Willka	410.3	407.6	-0.64 %	
PMG HP Aillin	119.2	107.4	-9.94 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.0	27.0	+3.87 %	PMG, RO
PMG HP Callao	14.2	21.8	+53.48 %	PMG
PMG HP Carena	59.4	96.7	+62.77 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	91.0	153.7	+68.90 %	PMG
PMG HP Corrales	48.7	70.3	+44.42 %	PMG
PMG HP Correntoso	57.6	49.5	-14.01 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.2	+3.60 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	29.9	55.2	+84.62 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.4	22.3	-4.70 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	824.8	1141.4	+38.39 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	110.4	-47.83 %	
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	15.6	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	4.4	+6.10 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	358.0	580.9	+62.27 %	
TER Viñales	372.2	340.9	-8.40 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	200515.1	204307.7	+1.89 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.1	63.5	+0.62 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	23.0	+0.51 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	15.8	18.9	+19.55 %
PMGD HP Calíboro	25.0	24.9	-0.38 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	15.9	28.0	+76.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	0.0	0.0	-
PMGD HP Cumpeo	101.9	112.4	+10.29 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	53.3	66.8	+25.32 %
PMGD HP Dongo	53.5	28.2	-47.25 %
PMGD HP Donguil	3.7	4.3	+16.42 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.5	8.9	-15.17 %
PMGD HP El Agrio	39.7	32.0	-19.52 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.3	-
PMGD HP El Atajo	21.2	23.0	+8.32 %
PMGD HP El Brinco	2.2	1.9	-14.56 %
PMGD HP El Canelo	68.3	68.3	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	21.3	17.2	-19.16 %
PMGD HP El Diuto	64.7	62.0	-4.10 %
PMGD HP El Galpón	11.6	25.8	+123.10 %
PMGD HP El Llano	18.8	26.2	+39.15 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.1	14.2	+8.85 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	23.3	-0.38 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	26.2	+4.85 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	50.0	37.0	-26.06 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.8	-11.84 %
PMGD HP La Compañía II	47.3	38.7	-18.22 %
PMGD HP La Montaña	15.9	13.7	-13.36 %
PMGD HP La Montaña II	26.0	22.0	-15.40 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.1	7.2	-11.96 %
PMGD HP Las Flores	33.1	27.3	-17.50 %
PMGD HP Las Vertientes	29.0	27.1	-6.56 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	31.5	+55.28 %
PMGD HP Los Corrales II	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	24.2	26.4	+9.31 %
PMGD PFV Lo Miguel	37.9	31.1	-17.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.6	54.7	+3.99 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	4.2	-
PMGD PFV Lockma	94.4	96.2	+1.92 %
PMGD PFV Loica	28.8	25.0	-13.31 %
PMGD PFV Loma Tendida	14.3	27.7	+93.46 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.3	7.5	-61.32 %
PMGD PFV Loncura	46.3	88.9	+92.05 %
PMGD PFV Loreto	27.4	27.3	-0.33 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	70.5	+1.03 %
PMGD PFV Los Gorriónes	28.2	24.3	-13.75 %
PMGD PFV Los Jotes	26.8	27.0	+0.90 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	20.7	+1.07 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.0	57.8	-18.62 %
PMGD PFV Los Lirios	57.1	89.6	+56.97 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.9	29.3	-7.91 %
PMGD PFV Los Molinos	98.7	105.5	+6.87 %
PMGD PFV Los Nogales	25.3	54.2	+114.18 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	21.9	-6.94 %
PMGD PFV Los Patos	28.4	30.6	+7.57 %
PMGD PFV Los Perales	20.3	20.3	-0.15 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.3	14.3	-0.07 %
PMGD PFV Los Tauretes	28.3	26.4	-6.49 %
PMGD PFV Los Tilos	38.6	37.1	-3.84 %
PMGD PFV Los Tordos	56.8	53.6	-5.69 %
PMGD PFV Luce Solar	23.4	26.4	+12.99 %
PMGD PFV Luders	30.1	32.9	+9.34 %
PMGD PFV Lumbreras	32.3	33.6	+4.01 %
PMGD PFV Luna	25.7	22.9	-10.86 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.3	22.0	-16.27 %
PMGD PFV Macao	46.3	71.8	+54.97 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.7	+2.62 %
PMGD PFV Maikono	24.2	24.4	+0.66 %
PMGD PFV Maimalicán	92.4	92.7	+0.34 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.5	16.2	-43.11 %
PMGD PFV Malaquita II	83.6	100.0	+19.64 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.56 %
PMGD PFV Malloco	26.9	26.8	-0.19 %
PMGD PFV Malvilla	26.7	24.8	-6.87 %
PMGD PFV Manao	30.2	30.1	-0.40 %
PMGD PFV Mandinga	49.9	50.2	+0.69 %
PMGD PFV Marambio	22.7	23.5	+3.57 %
PMGD PFV Marañón	99.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	85.4	100.5	+17.66 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.1	27.4	+1.22 %
PMGD PFV Marin	26.7	26.6	-0.22 %
PMGD PFV María Dolores	92.1	88.9	-3.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	7.7	5.9	-23.45 %
PMGD HP Los Portones	16.4	10.8	-33.81 %
PMGD HP MSA-I	19.0	12.5	-34.06 %
PMGD HP Maisán	2.7	2.0	-25.04 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.0	-
PMGD HP Melo	47.3	47.3	+0.03 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.2	5.0	+19.32 %
PMGD HP Muchi	2.9	2.4	-18.01 %
PMGD HP Munilque	7.7	8.3	+8.08 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	67.0	+3.46 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	13.1	+269.50 %
PMGD HP Pichilonco	17.8	8.1	-54.64 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.6	14.5	+6.49 %
PMGD HP Purísima	0.0	8.7	-
PMGD HP Quillaileo	10.9	10.4	-4.43 %
PMGD HP Reca	0.0	16.9	-
PMGD HP Roblería	36.5	32.8	-10.21 %
PMGD HP Río Mulchén	14.3	12.7	-11.35 %
PMGD HP Río Trueno	40.9	35.9	-12.13 %
PMGD HP Santa Elena	16.7	14.5	-12.91 %
PMGD HP Santa Isabel	14.5	11.8	-18.72 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.9	+1.64 %
PMGD HP Sauce Andes	13.2	13.1	-0.18 %
PMGD HP Trailelfú	15.3	12.7	-17.32 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	52.1	44.2	-15.12 %
PMGD HP Truful Truful	18.2	18.2	-
PMGD PE El Arrebol	53.4	100.3	+87.71 %
PMGD PE El Nogal	48.9	60.1	+23.05 %
PMGD PE Huajache	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	56.3	105.3	+87.23 %
PMGD PE Lebu III	36.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	58.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	18.5	8.8	-52.28 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	45.9	95.8	+108.89 %
PMGD PFV Albatros	6.9	14.0	+103.57 %
PMGD PFV Albor Solar	56.6	52.2	-7.67 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.4	57.6	-10.54 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.2	101.3	+1.17 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	60.7	+1733.53 %
PMGD PFV Alhué	53.3	59.2	+11.06 %
PMGD PFV Alianza	38.8	48.1	+24.01 %
PMGD PFV Alicahue	32.7	21.6	-33.91 %
PMGD PFV Alto Bellavista	9.8	11.5	+18.03 %
PMGD PFV Alto Solar	25.5	23.0	-9.96 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.3	17.3	+12.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	27.1	27.6	+1.69 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.0	62.4	-2.45 %
PMGD PFV Meli	89.6	82.5	-8.02 %
PMGD PFV Membrillo	27.5	27.0	-1.60 %
PMGD PFV Mercurio Sur	9.6	3.1	-67.57 %
PMGD PFV Milán A	30.4	31.1	+2.24 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.7	22.2	-16.78 %
PMGD PFV Mostazal	97.5	92.3	-5.37 %
PMGD PFV Moya	95.1	71.4	-24.97 %
PMGD PFV Mutupín	65.0	50.6	-22.17 %
PMGD PFV Nahuén	97.7	92.5	-5.33 %
PMGD PFV Nan	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.8	27.3	+6.14 %
PMGD PFV Newentun	62.8	67.5	+7.45 %
PMGD PFV Nihue	26.3	21.2	-19.44 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.7	30.2	-7.65 %
PMGD PFV Olivia	27.9	28.0	+0.47 %
PMGD PFV Olivier	24.8	25.1	+1.17 %
PMGD PFV Olivillo	70.7	73.1	+3.44 %
PMGD PFV Orion	25.4	25.0	-1.73 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	29.0	+10.48 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.9	91.4	-7.61 %
PMGD PFV PAS1	45.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	59.8	49.7	-16.83 %
PMGD PFV PSF Horizonte	65.7	65.6	-0.12 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	13.8	26.3	+90.00 %
PMGD PFV Pachira	91.9	78.3	-14.83 %
PMGD PFV Paillihue	84.9	84.0	-0.98 %
PMGD PFV Paine	95.3	97.1	+1.88 %
PMGD PFV Palto Sunlight	87.0	87.7	+0.85 %
PMGD PFV Pama	17.9	11.3	-36.97 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	57.8	38.5	-33.33 %
PMGD PFV Paraguay	67.4	78.1	+15.82 %
PMGD PFV Paranal	19.9	19.2	-3.33 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.1	19.2	-16.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	87.7	73.7	-16.01 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	12.0	52.3	+335.02 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.2	35.1	-0.20 %
PMGD PFV Parque La Colonia	99.6	102.8	+3.18 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	95.0	+423.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.7	61.2	+2.51 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	81.6	74.1	-9.16 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	11.8	9.5	-19.39 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.8	51.2	-12.88 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	83.4	76.4	-8.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.6	30.0	-42.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.2	27.7	-14.07 %
PMGD PFV Anakena	88.0	74.5	-15.33 %
PMGD PFV Ancahual	79.9	94.8	+18.62 %
PMGD PFV Antonia	26.9	23.7	-11.92 %
PMGD PFV Argomedo	87.1	85.5	-1.81 %
PMGD PFV Arica	43.1	60.0	+39.16 %
PMGD PFV Ariztía	15.8	5.2	-67.26 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	48.8	-0.17 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.7	25.7	+0.04 %
PMGD PFV Astillas	99.3	100.0	+0.65 %
PMGD PFV Avel Solar	90.6	92.3	+1.86 %
PMGD PFV Avellano	28.4	57.9	+103.87 %
PMGD PFV Aviles	74.0	75.2	+1.62 %
PMGD PFV Axel Solar	13.1	21.6	+64.79 %
PMGD PFV Ayla	59.4	59.7	+0.51 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.4	22.4	+0.18 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	99.5	99.3	-0.15 %
PMGD PFV Bellavista	46.9	49.1	+4.60 %
PMGD PFV Bellavista	29.0	22.6	-22.09 %
PMGD PFV Belén	67.1	66.9	-0.34 %
PMGD PFV Berrueco	92.0	91.4	-0.73 %
PMGD PFV Blu	25.8	26.4	+2.33 %
PMGD PFV Buenas Yervas	45.4	94.6	+108.28 %
PMGD PFV Bulnes	42.8	45.1	+5.46 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.0	26.1	-3.44 %
PMGD PFV Bér gamo	32.0	32.6	+1.78 %
PMGD PFV CE Caldera	36.2	56.8	+56.67 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	102.1	102.2	+0.16 %
PMGD PFV Cabilsol	30.1	19.6	-34.74 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+3.80 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	78.1	+71.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.6	99.1	-0.51 %
PMGD PFV Caimi	1.3	1.3	+1.55 %
PMGD PFV Calama	60.7	101.0	+66.41 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	30.2	+13.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	30.1	29.9	-0.40 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	21.7	+0.23 %
PMGD PFV Canesa	26.6	14.7	-44.81 %
PMGD PFV Cantera	28.0	27.0	-3.61 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.8	+0.89 %
PMGD PFV Caracoles	28.6	25.7	-10.03 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.0	68.3	-0.97 %
PMGD PFV Casuto	24.6	25.9	+5.13 %
PMGD PFV Catemu	17.7	19.7	+11.13 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.5	64.4	+1.35 %
PMGD PFV Pastrán	87.2	73.8	-15.34 %
PMGD PFV Patagua	46.2	98.9	+114.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.2	77.3	-2.40 %
PMGD PFV Pedreros	26.8	31.8	+18.73 %
PMGD PFV Pegasus	28.4	26.9	-5.22 %
PMGD PFV Pellin	75.1	64.2	-14.54 %
PMGD PFV Pelumpen	26.2	26.5	+1.07 %
PMGD PFV Penaflor	94.6	97.2	+2.78 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pepa	99.0	91.2	-7.92 %
PMGD PFV Pequen	27.3	27.0	-0.99 %
PMGD PFV Peralillo	22.9	28.7	+25.37 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.1	1.9	-12.26 %
PMGD PFV Pichon	17.0	14.2	-16.09 %
PMGD PFV Picunche	72.6	71.3	-1.83 %
PMGD PFV Piduco	32.9	30.2	-8.04 %
PMGD PFV Pilpilen	23.9	7.1	-70.42 %
PMGD PFV Piquero	99.3	96.3	-2.98 %
PMGD PFV Pirque	24.7	26.9	+8.83 %
PMGD PFV Pitotoy	26.8	27.1	+1.31 %
PMGD PFV Pitra	27.9	21.3	-23.62 %
PMGD PFV Placilla	74.3	87.9	+18.27 %
PMGD PFV Playerito	32.2	29.9	-7.14 %
PMGD PFV Playero	32.1	30.0	-6.66 %
PMGD PFV Playeron	32.5	30.7	-5.60 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	39.2	63.1	+60.95 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.9	27.3	+1.56 %
PMGD PFV Población	25.4	20.4	-19.57 %
PMGD PFV Pocillas	17.3	26.8	+54.77 %
PMGD PFV Pomuyeto	14.0	20.7	+48.06 %
PMGD PFV Portezuelo	28.4	27.7	-2.67 %
PMGD PFV Pretty Field	13.3	20.0	+50.34 %
PMGD PFV Puangue	44.8	42.6	-4.91 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	14.3	27.6	+93.16 %
PMGD PFV Pueblo Seco	92.0	89.3	-2.96 %
PMGD PFV Puelche	28.0	26.1	-6.93 %
PMGD PFV Puente Solar	27.8	20.4	-26.54 %
PMGD PFV Pullalli	26.4	26.7	+1.14 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	18.3	+4.09 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	45.7	91.6	+100.37 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	77.0	77.1	+0.13 %
PMGD PFV Quetena	88.1	91.1	+3.37 %
PMGD PFV Quillay	21.1	21.4	+1.61 %
PMGD PFV Quilmo Solar	27.8	28.6	+2.71 %
PMGD PFV Quinantu	82.5	88.2	+6.87 %
PMGD PFV Quinta	32.1	31.3	-2.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	29.7	14.5	-51.10 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	94.1	94.0	-0.07 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	8.0	+1.58 %
PMGD PFV Centauro Solar	82.6	81.3	-1.63 %
PMGD PFV Chacabuco	98.7	97.3	-1.44 %
PMGD PFV Chalinga	29.0	29.0	-0.14 %
PMGD PFV Champa	22.9	83.5	+265.43 %
PMGD PFV Chancon	32.6	24.6	-24.57 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.4	18.9	+31.20 %
PMGD PFV Chequen Solar	40.9	59.9	+46.37 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	59.9	-0.22 %
PMGD PFV Chilener	11.0	15.3	+39.42 %
PMGD PFV Chimbarongo	29.4	18.6	-36.86 %
PMGD PFV Cholguan	-	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.8	19.4	-21.97 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	35.0	28.1	-19.61 %
PMGD PFV Citrino	25.2	10.5	-58.17 %
PMGD PFV Ckilir	99.4	101.2	+1.84 %
PMGD PFV Clementina	19.5	19.4	-0.72 %
PMGD PFV Cocharcas	25.4	25.0	-1.30 %
PMGD PFV Cocinillas	21.7	21.8	+0.46 %
PMGD PFV Coinco	14.1	28.1	+98.89 %
PMGD PFV Colchagua	18.6	25.4	+36.81 %
PMGD PFV Colina	102.1	91.8	-10.07 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.6	29.3	+6.16 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.4	31.8	+1.37 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.2	28.0	-0.67 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.8	30.5	+182.13 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	22.8	44.5	+95.30 %
PMGD PFV Cortijo	64.0	52.1	-18.60 %
PMGD PFV Covadonga	83.6	83.2	-0.51 %
PMGD PFV Coyunche	28.3	28.5	+0.71 %
PMGD PFV Crucero	31.6	24.1	-23.83 %
PMGD PFV Cruz	33.2	33.2	+0.09 %
PMGD PFV Curacavi	29.2	29.4	+0.82 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.8	26.2	+1.36 %
PMGD PFV Dadinco	28.9	28.6	-1.14 %
PMGD PFV Darlin	80.5	86.7	+7.69 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.4	89.8	+10.33 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.9	26.8	-0.56 %
PMGD PFV Don Enrique	57.2	93.7	+63.82 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.1	27.7	-13.89 %
PMGD PFV Don Jorge	33.4	34.2	+2.18 %
PMGD PFV Don Mariano	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	28.9	26.7	-7.47 %
PMGD PFV Don Matías	25.6	25.2	-1.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.6	81.9	+0.34 %
PMGD PFV REN	36.4	58.0	+59.37 %
PMGD PFV RLA	23.9	16.9	-29.25 %
PMGD PFV Ranguil	29.0	25.8	-11.01 %
PMGD PFV Ratulemus	30.3	21.7	-28.17 %
PMGD PFV Rauquen	77.8	82.5	+6.05 %
PMGD PFV Rcu	30.0	51.8	+72.53 %
PMGD PFV Recoleta	64.6	64.5	-0.15 %
PMGD PFV Rengo	36.0	77.8	+116.08 %
PMGD PFV Rexner	23.0	26.2	+13.62 %
PMGD PFV Rimini	94.5	43.8	-53.62 %
PMGD PFV Rinconada	69.4	69.4	+0.07 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.1	106.7	+1.51 %
PMGD PFV Rinconada Norte	28.7	31.9	+11.16 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.06 %
PMGD PFV Roma	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Romeria	93.6	92.6	-1.11 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	60.7	54.5	-10.28 %
PMGD PFV Rucapaine	95.7	95.8	+0.07 %
PMGD PFV Río Peuco	11.6	11.5	-0.52 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.5	+2.91 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	12.9	16.7	+29.62 %
PMGD PFV SDSI	27.4	26.7	-2.34 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.9	-
PMGD PFV SGT Catapilco	39.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	76.5	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	22.6	26.0	+14.97 %
PMGD PFV SP Malloa	11.2	21.2	+89.24 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.9	20.2	+1.81 %
PMGD PFV Salerno Solar	28.9	29.4	+1.49 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.9	18.7	+45.12 %
PMGD PFV San Alberto	33.4	34.6	+3.51 %
PMGD PFV San Antonio	35.0	29.4	-15.99 %
PMGD PFV San Camilo	29.5	30.1	+2.14 %
PMGD PFV San Carlos	25.1	21.5	-14.37 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	2.3	+4.46 %
PMGD PFV San Emilio I	25.2	26.8	+6.06 %
PMGD PFV San Eugenio	44.1	87.9	+99.36 %
PMGD PFV San Francisco	32.7	30.9	-5.40 %
PMGD PFV San Isidro	24.2	10.6	-56.36 %
PMGD PFV San José II	29.1	27.6	-5.16 %
PMGD PFV San Pedro	26.6	21.2	-20.41 %
PMGD PFV San Rafael	15.3	31.0	+102.42 %
PMGD PFV San Ramiro	98.5	0.2	-99.79 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	25.9	-3.25 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.8	33.0	+0.33 %
PMGD PFV Santa Blanca	22.0	21.6	-1.98 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.6	29.4	+2.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.5	15.3	-70.25 %
PMGD PFV Don Simón	34.4	62.7	+82.47 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	26.0	+2.24 %
PMGD PFV Doña Regina	12.6	28.9	+128.23 %
PMGD PFV Doñihue	66.8	23.1	-65.46 %
PMGD PFV Duqueco Solar	92.5	89.6	-3.17 %
PMGD PFV EA SF Graneros	15.0	28.2	+88.68 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	15.4	31.1	+102.38 %
PMGD PFV Ea Maiten	15.2	20.0	+31.60 %
PMGD PFV Eclipse	97.2	55.3	-43.14 %
PMGD PFV El Boco	26.7	66.7	+149.96 %
PMGD PFV El Caiquén	39.9	36.8	-7.80 %
PMGD PFV El Cardenal	13.0	14.7	+12.58 %
PMGD PFV El Carpintero	78.7	77.5	-1.45 %
PMGD PFV El Castaño	38.6	33.4	-13.62 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.1	15.2	+7.81 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.1	14.2	+1.14 %
PMGD PFV El Chercan	99.9	101.7	+1.83 %
PMGD PFV El Chincol	24.9	20.1	-19.40 %
PMGD PFV El Chucao	24.4	18.9	-22.33 %
PMGD PFV El Cuervo	19.6	19.2	-1.69 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.3	+0.82 %
PMGD PFV El Divisadero	29.0	26.3	-9.35 %
PMGD PFV El Estero	19.6	19.8	+1.12 %
PMGD PFV El Flamenco	85.2	76.9	-9.77 %
PMGD PFV El Gaviotín	84.7	68.6	-19.02 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	22.6	-1.48 %
PMGD PFV El Ingenio	86.4	86.1	-0.27 %
PMGD PFV El Interlocutor	13.9	25.7	+85.20 %
PMGD PFV El Laurel	70.3	72.7	+3.42 %
PMGD PFV El Litre	94.0	89.7	-4.62 %
PMGD PFV El Loro Choroy	45.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	58.7	67.3	+14.60 %
PMGD PFV El Monte	27.2	27.8	+2.47 %
PMGD PFV El Palqui	14.0	13.0	-7.36 %
PMGD PFV El Picurio	29.6	32.0	+8.04 %
PMGD PFV El Pilpen	32.8	33.9	+3.26 %
PMGD PFV El Pitio	25.0	24.2	-3.08 %
PMGD PFV El Piuquen	25.6	24.8	-3.24 %
PMGD PFV El Queltehue	32.8	32.9	+0.34 %
PMGD PFV El Quemado	32.7	20.0	-38.93 %
PMGD PFV El Queule	61.6	35.9	-41.70 %
PMGD PFV El Rayador	93.4	68.3	-26.86 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.0	24.6	-12.04 %
PMGD PFV El Resplandor	22.4	24.7	+10.46 %
PMGD PFV El Roble	90.7	90.0	-0.78 %
PMGD PFV El Romeral	90.2	93.2	+3.31 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	33.5	+0.24 %
PMGD PFV El Sauce	30.5	29.8	-2.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.2	6.6	-74.85 %
PMGD PFV Santa Clara	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	89.4	95.5	+6.85 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.1	87.2	-6.30 %
PMGD PFV Santa Emilia	99.1	99.1	-0.05 %
PMGD PFV Santa Ester	27.0	25.3	-6.37 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	27.3	27.7	+1.61 %
PMGD PFV Santa Julia	30.1	32.1	+6.86 %
PMGD PFV Santa Laura	32.7	20.0	-38.72 %
PMGD PFV Santa Lucía	63.8	77.9	+22.05 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.4	22.5	+5.10 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.7	30.2	+1.72 %
PMGD PFV Santa Pamela	34.5	84.3	+144.49 %
PMGD PFV Santa Rita	26.3	24.3	-7.83 %
PMGD PFV Santa Teresita	46.2	94.0	+103.26 %
PMGD PFV Santuario	32.7	30.0	-8.29 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.5	4.4	-64.91 %
PMGD PFV Siete Colores	58.6	58.7	+0.22 %
PMGD PFV Sofia	22.0	22.0	-0.11 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	64.0	64.0	+0.08 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.9	18.5	-7.04 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.3	21.2	-19.28 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	19.1	25.2	+31.59 %
PMGD PFV Soy Solar	20.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	85.0	91.9	+8.11 %
PMGD PFV Tabolango	101.5	47.4	-53.31 %
PMGD PFV Talagante	43.6	50.5	+15.77 %
PMGD PFV Talca	61.6	56.5	-8.15 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	26.6	-18.06 %
PMGD PFV Tallado	88.1	87.1	-1.15 %
PMGD PFV Tamarama	46.5	54.5	+17.34 %
PMGD PFV Tamarugo	24.9	25.2	+0.92 %
PMGD PFV Tambo Real	26.0	20.8	-19.99 %
PMGD PFV Taranto	94.1	90.1	-4.21 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.1	42.1	+0.10 %
PMGD PFV Tijeral	27.7	27.9	+0.61 %
PMGD PFV Til Til	26.6	17.8	-32.91 %
PMGD PFV Torino	67.3	63.9	-5.04 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.3	26.6	+1.13 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	17.9	+605.91 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.8	96.5	+6.30 %
PMGD PFV Trebal	20.5	20.4	-0.49 %
PMGD PFV Trebo	29.7	31.3	+5.53 %
PMGD PFV Trica-Dos	20.6	23.5	+14.03 %
PMGD PFV Tricahue II	97.3	82.9	-14.76 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.8	21.3	-20.49 %
PMGD PFV Turquía	7.1	14.1	+100.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	29.6	20.9	-29.29 %
PMGD PFV El Tiuque	11.0	9.0	-18.03 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	89.8	+88.91 %
PMGD PFV El Trile	44.4	40.5	-8.82 %
PMGD PFV El Turpial	14.5	24.1	+66.24 %
PMGD PFV El Zorzal	29.3	27.6	-5.88 %
PMGD PFV Enami Solar	27.0	56.2	+108.16 %
PMGD PFV Encino	20.6	16.0	-22.03 %
PMGD PFV Encon	76.1	84.8	+11.39 %
PMGD PFV Erinome	27.8	25.7	-7.56 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.0	28.4	+1.19 %
PMGD PFV Esfena	48.0	48.0	+0.08 %
PMGD PFV Esperanza	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	16.7	-32.07 %
PMGD PFV Filomena	26.7	26.7	-0.07 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	88.7	86.5	-2.51 %
PMGD PFV Foster	28.4	29.1	+2.22 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	45.3	0.0	-99.99 %
PMGD PFV Francisco	32.7	32.1	-1.90 %
PMGD PFV Fulgor	23.1	22.0	-4.47 %
PMGD PFV Fuster del Verano	43.0	89.5	+108.12 %
PMGD PFV GR Lemu	50.3	23.2	-53.96 %
PMGD PFV GR Peumo	93.1	94.2	+1.17 %
PMGD PFV GR Pitao	89.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	+0.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	57.0	58.5	+2.51 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.4	18.5	+0.60 %
PMGD PFV Gabriela	102.7	103.2	+0.53 %
PMGD PFV Girasoles	26.8	26.9	+0.37 %
PMGD PFV Granada	77.6	72.5	-6.52 %
PMGD PFV Granate	87.0	73.6	-15.48 %
PMGD PFV Guadalaio	26.4	35.3	+33.60 %
PMGD PFV Guadalupe	59.8	61.6	+2.99 %
PMGD PFV Guanaco Solar	94.7	95.7	+0.97 %
PMGD PFV Guarana	13.9	14.0	+0.43 %
PMGD PFV Helios	30.4	30.5	+0.30 %
PMGD PFV Hijueta 4	31.8	28.5	-10.33 %
PMGD PFV Homero	32.7	30.9	-5.57 %
PMGD PFV Hormiga	22.8	11.0	-51.80 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.5	-84.95 %
PMGD PFV Huape	26.2	24.9	-4.85 %
PMGD PFV Huaquelon	57.0	93.5	+64.11 %
PMGD PFV Huigan	46.8	91.4	+95.27 %
PMGD PFV Hurtado	13.1	27.9	+113.79 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.3	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.1	26.9	+3.18 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.6	22.3	-31.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.5	2.2	+47.30 %
PMGD PFV Valle Este II	82.5	65.1	-21.07 %
PMGD PFV Valle Oeste II	81.4	77.8	-4.38 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.7	25.0	-21.01 %
PMGD PFV Ventisquero	92.2	100.9	+9.39 %
PMGD PFV Venturada	92.3	81.1	-12.13 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.8	18.6	-1.22 %
PMGD PFV Victoria	28.9	29.5	+2.29 %
PMGD PFV Villa Alegre	78.0	67.5	-13.41 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.3	24.3	+4.46 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	26.4	+1.03 %
PMGD PFV Villa Prat	27.9	28.8	+3.45 %
PMGD PFV Villa Seca	21.6	21.1	-2.31 %
PMGD PFV Villa Solar	23.2	26.3	+13.47 %
PMGD PFV Violeta	81.5	82.7	+1.45 %
PMGD PFV Vítuco 2B	29.5	29.8	+0.95 %
PMGD PFV Viñas del Sol	28.5	30.5	+7.14 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	9.9	6.1	-38.16 %
PMGD PFV Ñiquén	24.0	17.0	-29.25 %
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 Calfucó	-	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	-	17.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	23.9	24.3	+1.80 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.6	27.0	-2.17 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	59.2	-0.47 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	23.9	24.2	+1.38 %
PMGD PFV Javiera Carrera	102.1	102.8	+0.68 %
PMGD PFV Jilguero	9.5	19.9	+108.24 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.5	15.7	+7.77 %
PMGD PFV Kaufmann	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.8	23.2	-13.51 %
PMGD PFV La Acacia	92.4	50.4	-45.47 %
PMGD PFV La Blanquina	89.0	86.6	-2.72 %
PMGD PFV La Chapeana	24.1	2.1	-91.33 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.0	19.6	+50.62 %
PMGD PFV La Esperanza II	85.4	97.0	+13.57 %
PMGD PFV La Estancia	27.1	27.3	+0.81 %
PMGD PFV La Foresta	27.9	28.6	+2.76 %
PMGD PFV La Frontera	45.5	35.4	-22.22 %
PMGD PFV La Gamboina	56.0	55.6	-0.70 %
PMGD PFV La Huerta	15.3	28.0	+83.24 %
PMGD PFV La Lajuela	60.0	57.1	-4.85 %
PMGD PFV La Ligua	26.7	22.2	-16.89 %
PMGD PFV La Manga	32.0	7.7	-76.06 %
PMGD PFV La Murala	25.6	25.6	-0.04 %
PMGD PFV La Palma Solar	96.7	94.6	-2.12 %
PMGD PFV La Paz	66.4	67.2	+1.25 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	48.9	95.3	+94.82 %
PMGD PFV La Victoria	45.6	75.8	+66.23 %
PMGD PFV Lagunilla	25.5	6.3	-75.21 %
PMGD PFV Laja Andino	97.6	99.5	+1.97 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.5	19.0	-2.47 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.6	6.4	-3.46 %
PMGD PFV Las Cabras	26.8	27.2	+1.42 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.0	73.9	+10.26 %
PMGD PFV Las Catitas	31.2	27.2	-12.76 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	19.9	-24.45 %
PMGD PFV Las Chilcas	40.4	45.9	+13.76 %
PMGD PFV Las Codornices	21.5	27.7	+28.84 %
PMGD PFV Las Golondrinas	52.5	53.7	+2.29 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.2	27.9	+25.77 %
PMGD PFV Las Majadas	68.2	37.5	-45.01 %
PMGD PFV Las Mercedes	24.6	2.6	-89.29 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.1	5.3	-78.05 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.1	24.9	-11.30 %
PMGD PFV Las Palomas	31.1	29.0	-6.62 %
PMGD PFV Las Perdices	23.0	23.8	+3.43 %
PMGD PFV Las Rojas	26.2	13.7	-47.60 %
PMGD PFV Las Taguas	97.5	79.0	-18.94 %
PMGD PFV Las Tencas	73.6	74.6	+1.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.2	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana 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 Orafi	-	3.7	-
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	-	0.7	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.2	9.9	-62.10 %
PMGD PFV Las Torcazas	30.0	30.5	+1.67 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.8	26.8	-3.56 %
PMGD PFV Las Turcas	32.4	7.9	-75.49 %
PMGD PFV Lenga	7.6	14.7	+92.71 %
PMGD PFV Liebre Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.6	34.2	+1.70 %
PMGD PFV Linares	35.7	28.9	-19.25 %
PMGD PFV Lingue	26.1	29.1	+11.33 %
PMGD PFV Lipangue	26.8	23.3	-12.99 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.2	25.7	+1.99 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	101.6	54.3	-46.54 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	43.1	42.7	-0.81 %
PMGD PFV Llay Llay	72.9	73.0	+0.05 %
PMGD PFV Lloica	12.9	24.0	+86.18 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.5	4.1	+63.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23675.8	23474.8	-0.85 %

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 Pehuenche	Menor generación real por participación en control secundario de frecuencia en AGC.
TER Neuquén II Gas Arg	Menor generación real por pruebas realizadas con diésel.

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

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	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	100.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	limitada a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina A-34 y C04, según IL 2024001842
PFV Andes Solar II-B	60.5	Limitada a 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
PFV Andes Solar IV	0.0	
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1 Mantenimiento Mayor.

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantenerla con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios. Según IL 2024001831
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	90.9	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863, cancelada IL 2024001681.
TER Guacolda 2	93.1	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864, cancelada IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865, cancelada IL 2024001682.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866, cancelada IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867, cancelada IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

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, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:13	CDC	C. Nehuenco 1 TG + TV inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2024120535.
01:37	Transec	S/E Los Villares con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de cableado, configuraciones y alarmas en equipos sw y fw SCADA por pérdida de servicio, según SICF 2024124105.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con limitación. Causa informada: Por mantenimiento anual de GNL Quintero, GasValpo no puede suministrar el gas para el funcionamiento de la central con GNL_D, según IL 2024001873.
06:23	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9.2 MW. Causa informada: Vibraciones en cojinetes, según IF 2024005274.
06:34	AES Andes	S/E Seccionadora Santa Clara barra 1 de 220 kV y línea de 220 kV Campo Lindo - Santa Clara con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Paño J5 con reemplazo de Transformador de Corriente fase N°3 por filtración de aceite, según SDCF 2024123887 y 2024123976 (Indisponibles PE San Matías SDCF 2024123908 y PE Campo Lindo SDCF 2024123907).
06:36	STS	C. Masisa en servicio en pruebas en pruebas, según IF 2024005274.
09:55	Transec	S/E Charrúa comunicaciones paños J27 y J28 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión e investigación perdida de telemetría de paños J27 y J28, según SICF 2024124089.
10:16	RNE	C. PV Mesata de Los Andes sin limitación y cancelada IL 2024001849
10:17	STS	C. Masisa disponible, en servicio y cancelado IF 2024005274.
11:03	Cía. Minera TEK	S/E Paguana Transformador 2 de 220/6,9 kV, 33 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de bushing y empaquetadura de fase X1 lado secundario de transformador por filtración de aceite, según SDCF 2024124038.
16:16	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
16:32	CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor 52B3 de la línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo interrupción forzada por protecciones y se pierden 15 MW de consumos correspondientes a S/E Isla de Maipo, según IF 2024005276.
16:32	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue genera en isla, dejando de inyectar 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo, según IF 2024005275.
16:37	CGE - Transmisión	S/E Isla de Maipo interruptor 52B4 de la línea de 66 kV Fátima - Isla de Maipo cerrado y recuperados el 100 % de los consumos.
16:38	AES Andes	S/E Queltehues interruptor CL3 general de barra de 12 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005278.
16:56	Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada. Cancela IF 2024005275.
18:00	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:37	Transec	S/E Charrúa comunicaciones paños J27 y J28 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024124089.
20:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sin limitación y cancelada IL 2024001873.
21:37	AES Andes	S/E Santa Clara J6 y línea de 220 kV Campo Lindo - Santa Clara canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2024123887 - 2024123905 (disponibles PE San Matías SDCF 2024123908 y PE Campo Lindo SDCF 2024123907).
21:53	AES Andes	S/E Queltehues interruptor CL3 conectado y cancelado informe de falla IF 2024005278.
21:56	CGE - Transmisión	S/E Talca Barra de 66 kV Sección 1 y 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 90 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Talca, La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución. Causa informada: En S/E Talca operación de 87B, coincidente con cierre de 89B6 - 1 de la línea de 66 kV Talca - San Ignacio durante trabajos programados de Celeoredes SD 2024114912 (Proyecto NUP 2413 nueva seccionadora S/E El Ruil)., según IF 2024005284.
21:56	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca, según IF 2024005280.
21:56	Arauco	C. Celco genera en isla, dejando de inyectar 3 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca, según IF 2024005279.

Hora	Centro de Control	Observación
22:00	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B3 de línea de 66 kV Maule - Talca 1 y 52B4 de línea de 66 kV Maule - San Miguel 2 cerrados, energizada barra de 66 kV Sección 2 de S/E Talca.
22:02	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B1 de línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado, energizada Barra de 66 kV Sección 1 en S/E Talca.
22:03	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BS cerrado.
22:04	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT1 de transformador TR1 de 66/15 kV 30 MVA cerrado.
22:06	CGE - Transmisión	S/E Talca Barra de 66 kV Sección 1 y 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 19 MW de consumos correspondientes a la S/E Talca. Causa informada: Coincidente con cierre manual de prueba del 52B2 Panguilemo - Los Maqui 2 en S/E Talca, según IF 2024005285.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca 52CS cerrado y se normalizan los consumos del TR-1 de 66/15 kV, 30 MVA a través del TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B5 cerrado y normalizado consumos de SS/EE La Palma, San Javier y Villa Alegre.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT2 de transformador TR2 de 66/5 kV 30 MVA cerrado y normalizado consumos.
22:22	Transelec	S/E San Javier 52B3 de la línea de 66 kV San Javier - Constitución cerrado y se recuperan los consumos de SS/EE Nirivilo y Constitución.
22:31	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005279.
22:51	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B1 de línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado, energizada Barra 66 kV Sección 1 en S/E Talca.
22:54	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B2 de línea de 66 kV Itahue - Talca 2 cerrado.
22:57	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT4 de transformador de TR4 de 66/15 kV 30 MVA cerrado, quedando normalizado el 100 % de los consumos.
23:05	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BS cerrado.
23:05	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT1 del transformador TR1 de 66/15 kV, 30 MVA cerrado y normalizada topología.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:40	Enel Generación	C. Pehuenche finaliza vertimiento por embalse Melado.
07:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:14	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -30,1 [MW/m]
08:43	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -881 [MW]
10:07	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
12:57	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
12:57	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
13:15	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
18:14	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:14	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Santa Rosa por control de transferencia del transformador N° 1 de 66/23 kV; 20 MVA de S/E Santa Rosa.
19:06	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.
19:06	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
19:35	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 35,5 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 978,1 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
14:32	Enor Chile	Eléctrica Cipresillos SpA	S/E Los Naranjos Transformador 66/22 kV de 12 MVA. Propietario Empresa Eléctrica Ciprés. SD 2024122085-2024122087.

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		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-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 JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		
TEN	S/E Centinela 52J8 sin datos SCADA	23/11/2024	07:17		
Arauco	Sin datos SCADA	25/11/2024	11:13		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Engie Transmisión	S/E Lircay 52HT1 abierto por control transferencia transformador de S/E Capricornio. (Desconexión de curso forzoso línea de 220 kV O'Higgins - Coloso SD 2024123305).	28/11/2024	11:11		
CGE - Transmisión	S/E Rancagua 52BS cerrado por control transferencia transformador 4 de 154/66 kV de 75 MVA.	29/11/2024	20:03	30/11/2024	01:08
CGE - Transmisión	S/E Rosario 52B2 cerrado por control transferencia línea de 66 kV Rancagua - Rosario.	29/11/2024	20:05	30/11/2024	01:04
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	29/11/2024	20:45	30/11/2024	08:07
CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia Transformador de 154/66 kV de 56 MVA de S/E Fátima.	29/11/2024	21:07	30/11/2024	01:08
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	29/11/2024	22:16	30/11/2024	07:34
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	01:14	30/11/2024	06:49
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.	30/11/2024	01:16	30/11/2024	06:50
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	30/11/2024	19:44		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	30/11/2024	19:52		
CGE - Transmisión	S/E Paine 52B1 cerrado por control transferencia Transformador de 154/66 kV de 56 MVA de S/E Fátima.	30/11/2024	20:23		
Transelec	S/E Lagunas 52J2 transferido a la barra 2 y 52J1 abierto por control de transferencia línea de 220 kV María Elena - Kimal	30/11/2024	21:10		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B2 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:14		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/11/2024	23:19		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/11/2024	19:52	30/11/2024	11:45
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	29/11/2024	23:34		
Transelec	Línea de 220 kV Puerto Montt - Canutillar 2.	30/11/2024	00:42	30/11/2024	06:15
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	30/11/2024	07:38	30/11/2024	19:31
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/11/2024	17:30		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	30/11/2024	21:44	30/11/2024	22:11
Transelec	Línea de 220 kV Puerto Montt - Canutillar 1.	30/11/2024	22:58		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de
noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 17-12-2024 14:29:55
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida
Total registros General: 124
Total registros Subestación: 65

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120906	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	471	S/E COCHAMARCAS (CGE)	13637	S/E COCHAMARCAS (CGE) CT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del CTO Rio Rude, debido a mantenimiento preventivo en Reguladores de voltaje. Los consumos asociados al circuito serán regulados por redes MT, coordinado con CGE la transferencia de dichos consumos.	Riesgo medio con desconexión	Mantenimiento preventivo de reguladores de voltaje.	No tiene consumo afectado		ninguno					30-11-24 23:30	01-12-24 05:30	01-12-24 01:05	01-12-24 03:44
202418898	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	671 674 677 679 12953 34150 34151 34152 34153 34154 34155 34156 34157 34158	S/E CHUMAGUITO C3 S/E CHUMAGUITO C3 S/E CHUMAGUITO C4 S/E CHUMAGUITO C4 S/E CHUMAGUITO BT-C1 PA S/E CHUMAGUITO C3 [En_Revisión] PA S/E CHUMAGUITO B7S [En_Revisión] PA S/E CHUMAGUITO C10 [En_Revisión] PA S/E CHUMAGUITO C8 [En_Revisión] PA S/E CHUMAGUITO C7 [En_Revisión] PA S/E CHUMAGUITO C6 [En_Revisión] PA S/E CHUMAGUITO C5 [En_Revisión] PA S/E CHUMAGUITO C3 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos previos en los alimentadores Los Lirios, las Mercedes y paño acopleado, previo a PES de celdas MT. Además, se realizó la implementación de la protección SSB del paño BT1 existente y la implementación de la lógica adaptativa en protecciones asociadas a alimentadores MT existentes del Proyecto Ampliación S/E Chumaguito, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de S/E Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del T-1 de S/E Chumaguito, abierto S2B7, S2C7, S2CL3,S2CL2 y S2CA de S/E Chumaguito. Los consumos serán regulados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. No existen clientes finales afectados. No considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 22:00	01-12-24 14:00	30-11-24 01:04	01-12-24 09:24			
202418892	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	799	T2D S/E CHUMAGUITO BT1/2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 202418898.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del T-1 de S/E Chumaguito, abierto S2B7, S2C7, S2CL3,S2CL2 y S2CA de S/E Chumaguito. Los consumos serán regulados por medio de redes MT hacia otras instalaciones. No existen clientes finales afectados. No considera PES de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 22:00	01-12-24 14:00	30-11-24 01:04	01-12-24 09:54			
2024120385	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	695	S/E LAS ACACIAS	3657 3658 3659	S/E LAS ACACIAS A3 S/E LAS ACACIAS A2 S/E LAS ACACIAS AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza Pruebas efectivas y verificación de Sistema de Transferencia Automática 110 kV.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM, cargas serán reguladas al momento de realizar las pruebas efectivas.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 22:00	01-12-24 10:00	01-12-24 03:03	01-12-24 04:18				
2024121990	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2386	S/E CERRO NAVIA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño H5- Seccionador.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación paño H5- Seccionador. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 110 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 12:00	30-11-24 15:00	30-11-24 09:54	30-11-24 11:09			
2024122380	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	520	S/E PUERTO VÍASAS	34815	PA S/E PUERTO VÍASAS ESA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S2ESA para desconectar el transformador de SAA T5A-1 por Normalización de visualización de TAP en Display de equipo AVR TAPCON 230 y Prueba de Regulación automática.	Riesgo bajo y controlado, se abrirán los SAA quedando el respaldo de baterías.	PT 1252L, control interno de STS. Los SAA quedarán regulados mediante el grupo electrógeno de la S/E a través de la transferencia automática.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 10:00	01-12-24 20:00	30-11-24 16:15	03-12-24 00:45			
2024122725	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	1728	S/E ALTO BONITO	34759	PA S/E ALTO BONITO ETSA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de SAA para desconectar el transformador de S2AA-3 por verificación y normalización señal de corriente ETOS T2, actualización de parámetros ETOS TAPCON AVR Transformador de poder T2.	Riesgo bajo y controlado, se abrirán los SAA quedando el respaldo de baterías.	PT 1252L, control interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 10:00	01-12-24 20:00	30-11-24 09:50	03-12-24 00:45			
2024122747	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	28270	S/E ALONSO DE CORDOVA C27	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en Servicio de alimentador 12 kV en SE Alonso de Cordova. Faenas asociadas a NUP 4473.	Riesgo controlado y bajo.	Faenas coordinadas con ENEL. Sin pérdida de consumos.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 10:00	30-11-24 16:00	30-11-24 10:18	30-11-24 18:00			
2024114897	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEDO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, paño autotransformadores ATR-3 y ATR4. Marcos de barras y líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, paño autotransformadores ATR-3 y ATR4. Marcos de barras y líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 17:30	30-11-24 05:39	30-11-24 18:52			
2024151500	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	tendido_cable dros. tendido_cable e	otro: tendido_cable e	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelco en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1, J3, J4, J21, J73, J74. Paño autotransformadores ATR-3 y 4, J8, J5, J76 CTR6, Marcos de barras y líneas.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cachuyal: Bloqueo a la reconexión del interruptor S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 17:30	30-11-24 06:10	30-11-24 13:19			
2024115569	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15314	S/E DIEGO DE ALMAGRO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco: SDOI 12539: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1, J3, J4, J21, J73, J74. Paño autotransformadores ATR-3 y 4, J8, J5, J76 CTR6, Marcos de barras y líneas.	El riesgo del trabajo es bajo. Trabajos realizados en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transelco: SDOI 12539: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1, J3, J4, J21, J73, J74. Paño autotransformadores ATR-3 y 4, J8, J5, J76 CTR6, Marcos de barras y líneas. Condiciones requeridas: no reconectar S212 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 17:30	30-11-24 06:02	30-11-24 11:15			
2024121517	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	4	CER S/E POLPAICO JTA 220KV 100MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Instalación de tarjeta P5932H y pruebas al sistema de comunicación de control de equipo CBR.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Instalación de tarjeta P5932H y pruebas al sistema de comunicación de control de equipo CBR. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Polpaico: Unidad de barra del paño JTA 878 220 kV en posición fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 17:00	30-11-24 09:33	30-11-24 16:48			
2024121967	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	659	S/E SAN CLEMENTE	771	T2D S/E SAN CLEMENTE BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celco, se solicita desconexión de S/E San Clemente, por trabajos en LT 66 kV Talca - San Ignacio de propiedad de Celco, los consumos de la S/E San Clemente serán regulados vía redes de MT, sin consumos afectados.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 19:00	30-11-24 07:54	01-12-24 17:16			
2024122186	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2389	PA S/E CERRO NAVIA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforma la instalación del paño S5- Seccionador.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño S5- Seccionador. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 12:00	30-11-24 08:46	30-11-24 09:59			
2024121079	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	206	S/E TONQUEMADA	55	S/E TONQUEMADA H5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas de control y revisión de esquema al interruptor S2H5.	Riesgo bajo programado y controlado.	Trabajos coordinan con: 2024119761 Trabajos coordinados con AES adante SDOI 10516474-1 por operaciones en SE Ventanales.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 18:00	30-11-24 08:57	30-11-24 12:05			
2024116076	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E EL LAPA	23431 23432	PA S/E EL LAPA J1 PA S/E EL LAPA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco se requiere precaución de No Reconectar y el bloqueo de la reconexión automática de Paño 2 y J3 en S/E Riego asociadas a LT 220 kV Hago - Diego de Almagro CL, por trabajos en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paños J1, J3, J4, J21, J73, J74. Paño autotransformadores ATR-3 y 4, J8, J5, J76 CTR6, Marcos de barras y líneas.	Riesgos declarados por Transelco.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 17:30	30-11-24 05:59	30-11-24 13:18			
2024110567	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Montaje equipos primarios (BMS-1, BMS-2, BMS-3 y J73, S2AG, PMS, PMS-2 J2). Aisladores Fase 1 APMS-1, Fase 2 APMS-2, Fase 3 APMS-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de patio (remates). Reparación y convenimiento de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2K5 No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. 0405-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2- Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6). Montaje equipos primarios (BMS-1, BMS-2, BMS-3 y J73, S2AG, PMS, PMS-2 J2). Aisladores Fase 1 APMS-1, Fase 2 APMS-2, fase 3 APMS-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canchales y canalizaciones de patio (remates). Reparación y convenimiento de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2K5 No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. 0405-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2- Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 09:00	30-11-24 19:00	30-11-24 05:20	30-11-24 20:15			
2024116661	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 168275) realizar el cambio de topología del Paño J71. Para ello se procederá a desconectar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BBT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 168275) realizará el cambio de topología del Paño J71. Para ello se procederá a desconectar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BBT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores BBT1-2 y BBT1-3A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S212 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 08:52	30-11-24 18:41			
2024111691	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1682) Se realizará el cambio de topología del Paño J71. Para ello se procederá a desconectar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BBT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 168275) realizará el cambio de topología del Paño J71. Para ello se procederá a desconectar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BBT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores BBT1-2 y BBT1-3A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S212 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 08:52	30-11-24 18:41			
2024117099	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE CHILLOTA S.A.	81	Desconexión	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	7563 12565	S/E SAN LUIS J3 S/E SAN LUIS J3-4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colbun se requiere realizar maniobras operacionales sobre paño J3 y J3-4 en S/E San Luis por trabajos de mantenimiento de equipos primarios en Central Nefhuco.	Riesgos declarados por empresa Colbun	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	01-12-24 18:00	30-11-24 10:00	14-12-24 12:47			
2024118755	Subestación	Ejecución Exitosa	NERVIO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2261	Desconexión	Origen Interno	Programada	2472	S/E EL RUL [EN_REVISION]	34887	PA S/E EL RUL B4 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere a disposición de equipo S2B4 de S/E El Rul para ejecución de pruebas de protecciones ENO-to-ENO entre red NEH-PS-01 del paño B6 SE Talca y del red NEH-PS033-1 del paño B6 de S/E El Rul.	Trabajos Sin Riesgo operacional, protección estará en servicio el día 30-11-2024.	Trabajos asociados a NUP 2413, nueva S/E El Rul. Asociados a SO 2024211838	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 18:59	01-12-24 02:48			
2024118515	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32090	S/E CODEGUA J1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE, se requiere Bloqueo de la Recomendación Automática del interruptor S2B3 asociado a LT 66 kV CODEGUA. Rangos, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria Nueva Tuñuche (TRANSELEC), que pasan sobre el tramo LT 66 kV CODEGUA - Tapa Oro Grameros.	Riesgo declarado por CGE	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 08:40	30-11-24 21:09			
2024122489	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1771	S/E NAHUELBUITA	16589	PA S/E NAHUELBUITA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita desconectar S2B2 en S/E Nahuelbuta a solicitud de CGE por desconexión línea 66 kV Nahuelbuta - Angol por faenas de resolución de fallas.	Riesgo controlado, trabajos de CGE en línea Angel - Nahuelbuta desconectada.	Prueba desconexión B2 de S/E Nahuelbuta, se debe cerrar B2 en S/E Negrore después de S2EE Nahuelbuta y Negrete alimentados desde los Angeles, monitoreo a realizar por STS en coordinación con CGE. SODIS 634-635 de CGE, registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 17:00	30-11-24 09:35	30-11-24 12:31			
2024119312	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E OHIMBORAZO	telco musica dros. telecomunicacion cson	telco musica dros. telecomunicacion cson	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaron revisión señales BT1, Bloqueo e integración monitoreo topología BT1 en RTU, Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con procedimiento respectivo.	Possible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 09:17	30-11-24 19:20				
2024119314	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	telco musica dros. telecomunicacion cson	telco musica dros. telecomunicacion cson	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaron revisión señales BT1, Bloqueo e integración monitoreo topología BT1 en RTU, Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con procedimiento respectivo.	Possible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 09:17	30-11-24 19:20				

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024119315	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO		telefono móvil otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión señales RTI, Bloqueo e integración monitoreo topología RTI en RTU.	Riesgo bajo. Trabajos se realizarán con procedimiento respectivo.	Puede pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno				30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 09:17	30-11-24 19:20
2024116521	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	15011	S/E ITAHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por reemplazo de tramos subterráneo en alimentador SS/AA Itahue 220 v y Población Itahue.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Conexión y puesta en servicio de nuevo alimentador SSAA / Población - Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LC02, ITA-SSAA y población Itahue o SS.AA. C.A. Itahue - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: Instalación de tierras provisionales. Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 08:02	30-11-24 12:06	
2024120866	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	513	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Desconexión primaria a potencial del disyuntor 8986-1 desde la Barra Principal de 220 v sección 1 (NUP 4943). Trabajos previos: Coordinado con STS y Caleo.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Desconexión primaria a potencial del disyuntor 8986-1 desde la Barra Principal de 220 v sección 1 (NUP 4943). Trabajos previos: Restricciones: S/E Polpaico: Paflo de 220 v al transferido. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 v sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra Principal de 220 v sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Al término de los trabajos, desconectores 8986-1 y 8986-2 quedan desconectados para comenzar con su reemplazo. Paflo B transferido durante el periodo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-12-24 17:00	30-11-24 09:11	30-11-24 16:51	
2024120867	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	2673	S/E POLPAICO 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Desconexión primaria a potencial del disyuntor 8986-1 desde la Barra Principal de 220 v sección 1 (NUP 4943). Trabajos previos: Coordinado con STS y Caleo.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Desconexión primaria a potencial del disyuntor 8986-1 desde la Barra Principal de 220 v sección 1 (NUP 4943). Trabajos previos: Restricciones: S/E Polpaico: Paflo de 220 v al transferido. No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 v sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra Principal de 220 v sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Al término de los trabajos, desconectores 8986-1 y 8986-2 quedan desconectados para comenzar con su reemplazo. Paflo B transferido durante el periodo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-12-24 17:00	30-11-24 09:12	30-11-24 16:00	
2024121015	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7555	S/E POLPAICO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec, se requiere Protección de No Reconectar 5212 en S/E Polpaico, asociado a LT 220 v Polpaico - Quilagua C2 por trabajos en S/E Polpaico. Desconexión primaria de disyuntor 8986-1 desde Barra Principal de 220 v sección 1 (a potencial: Obra del NUP 4943).	Riesgo declarado por Translec: potencial: Obra del NUP 4943.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 17:00	30-11-24 09:17	30-11-24 16:02	
2024121084	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLOGIOS	3272	BA S/E GEOLOGIOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoflotes: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colhuasú la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paflo J7 y J10.	Bajo	Actividades: S/E Geoflotes: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colhuasú la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paflo J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoflotes, 5211, 5214, 5218, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: SS.GE. S/E Geoflotes a Barra Principal N°1 220 v - Geoflotes Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: Geoflotes, Camé, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por Translec.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 05:20	30-11-24 18:41	
2024121549	Subestación	Ejecución Exitosa	NIRVIO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2261	Intervención	Origen Interno	Programada	2472	S/E EL RUIL [EN_REVISION]	3644	T20 S/E EL RUIL B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará primera energización de Transformador T20 de S/E El RUIL.	Trabajos con riesgos propios de una Puesta en servicio. Proyecto NUP 2413, nueva sccionadora El RUIL, documentos aprobados en PCP del CEN.	Trabajos asociados a Puesta en servicio de S/E El RUIL. (Proyecto NUP 2413).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 23:00	30-11-24 18:59	01-12-24 04:57	
2024121550	Subestación	Ejecución Exitosa	NIRVIO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2261	Intervención	Origen Interno	Programada	2472	S/E EL RUIL [EN_REVISION]	34864	PA S/E EL RUIL B1 [EN_REVISION] 34866 PA S/E EL RUIL B3 [EN_REVISION] 34867 PA S/E EL RUIL B4 [EN_REVISION] 34868 PA S/E EL RUIL B7 [EN_REVISION] 34869 PA S/E EL RUIL B8 [EN_REVISION] 34870 PA S/E EL RUIL B5 [EN_REVISION] 34871 PA S/E EL RUIL C1 [EN_REVISION] 34872 PA S/E EL RUIL C8 [EN_REVISION] 34873 PA S/E EL RUIL C4 [EN_REVISION] 34874 PA S/E EL RUIL C1 [EN_REVISION] 34875 PA S/E EL RUIL C2 [EN_REVISION] 34876 PA S/E EL RUIL C3 [EN_REVISION] 34877 PA S/E EL RUIL C4 [EN_REVISION] 34878 PA S/E EL RUIL C5 [EN_REVISION] 34879 S/E EL RUIL C6 [EN_REVISION] 34880 PA S/E EL RUIL C6 [EN_REVISION] 1569 S/E TALCA B7 1571 S/E TALCA B5 1572 S/E TALCA B1 1574 S/E TALCA B4 1576 S/E TALCA B7 1577 S/E TALCA B2 1578 S/E TALCA B7 1581 S/E TALCA B3 1582 S/E TALCA B5 23479 S/E TALCA B7 32891 S/E TALCA B7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará puesta en servicio de Paflos asociados a LT 66KV TALCA- EL RUIL 12 (Paflo B4) y LT 66KV SAN IGNACIO - EL RUIL (Paflo B1).	Trabajos con riesgos propios de una Puesta en servicio. Proyecto NUP 2413, nueva sccionadora El RUIL, documentos aprobados en PCP del CEN.	Trabajos asociados a PES de S/E El RUIL, proyecto NUP 2413.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 23:00	30-11-24 18:59	02-12-24 02:49	
2024121966	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1569 S/E TALCA B7 1571 S/E TALCA B5 1572 S/E TALCA B1 1574 S/E TALCA B4 1576 S/E TALCA B7 1577 S/E TALCA B2 1578 S/E TALCA B7 1581 S/E TALCA B3 1582 S/E TALCA B5 23479 S/E TALCA B7 32891 S/E TALCA B7	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Cableo Redes por motivo de trabajos asociados a alambrado y pruebas de señales entre equipos del paflo B4 y la protección B7B, más algunos pruebas. Inclui fact con equipo de S/E El RUIL, solicitó en 5000 ADBD el bloqueo de la protección diferencial de barra B7B de 66 kv de la S.E Talca	Bajo, según procedimiento CSE Transmission	Se evaluará la protección diferencial de barras 66 kV B7B a la condición de prueba y además como medida adicional de seguridad se abrirán las bornas accesibles que conducen las señales de apertura de cada uno de los interruptores que convergen en la barra de 66 kv. Por otro lado podemos señalar que cada paflo que converge a la barra de 66 kv mantiene en servicio sus respectivas protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 08:20	30-11-24 17:03		
2024122087	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CIPRES SPA [EN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANOS [EN_REVISION]	33681	S/E LOS NARANOS ET1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en Subestación Los Naranos, incluyendo cables de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a disposición jefe de Tarea equipos paflo T1 El riesgo del trabajo es bajo.	01-2407-33680-33681-4281-14656-509-23067-23068-23069-25231-25232-25233-25234-25258-28102-15662-12493-6686-6686-6686-4919-25311-25132-25313-3543. Nota: No considera inversión de energía.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 14:03	01-12-24 08:00		
20241222890	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SGM	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	1514	COLLAHUASI 220/23 KV N°3	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN DE FUGA DE ACEITE TRANSFORMADOR S100K93	Durante la desconexión de transformador no hay riesgo a personas ni a procesos.	SAC CONDICIONES REQUERIDAS: SEMA BRAT1 (1500V/31) y BRAT7 (1500V/40) ABIERTO Y BLOQUEADO, INTERRUPTOR 52213 ABIERTO EN BARRA 220KV (INCÓGNITO 520CB4) (23KV) ABIERTO DESCONECTOR DE BARRA E INTERRUPTOR Y BLOQUEADO.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 08:37	30-11-24 09:59	
20241222987	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMARICO SOLAR DOS SPA [EN_REVISION]	2204	Intervención	Origen Interno	Programada	2439	S/E VERBENAS [EN_REVISION]	34055 PA S/E VERBENAS J3 [EN_REVISION] 34056 PA S/E VERBENAS J2 [EN_REVISION] 34057 PA S/E VERBENAS J1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec se solicita la No reconexión en paflos 5211 y 5213 S/E Verbenas. Motivo: Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C3 estructura 7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Caseroenes C1, C2 estructura 14. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C2, C3 estructura 9.	Bajo nivel de riesgo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias.	Se solicita no reconectar 5211 y 5213 S/E Verbenas.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	02-12-24 18:00	30-11-24 07:46	30-11-24 11:29		
2024123072	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SIN MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 S/E CASERONES J1 15153 S/E CASERONES J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C2 estructura 7. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Caseroenes C1, C2 estructura 14. Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C2, C3 estructura 9.	Riesgo bajo para el SEN, trabajo realizado y supervisado por terceros.	En S/E Caseroenes, 5211 y 5212, con bloqueo a la reconexión. En S/E Jüngura 5217, con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 07:34	30-11-24 12:00		
2024123275	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	7887	S/E POLPAICO 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Translec realiza Desconexión primaria de disyuntor 8986-1 desde Barra Principal de 220 kV sección 1 (a potencial: Obra del NUP 4943).	Trabajos por parte de Translec	Frente a una operación automática del paflo señalado STM solo reconectar previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 17:00	30-11-24 09:13	30-11-24 18:24	
2024122795	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789 S/E VALLENAR C2 2788 S/E VALLENAR C3 2792 S/E VALLENAR C4 2787 S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Paflo alto tensión en S/E Vallenar.	Bajo	Actividades: S/E Vallenar: Paflo 110/13,8 kV. Construcción Foco Agua/Aceite CON USO DE MAQUINARIA donde se incluyen las actividades de armadura, instalación de moldajes, hormigonado y yelados. ***Nota: Para realizar esta actividad es deber tener previamente instalado cerco delimitador de obras. ***Uso de maquinaria, no cruzar canales de cables. - como medida adicional se instalarán barreras new lexy y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiados las maquinarias todo el momento por palero o maestro señalizador. ***Nota: Se instalará Bandejas señalizadores para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados. ***Nota: Se utilizarán extensiones de canas de camión mixer para llegar al punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones. ***Nota: Se cumplirá con lo dictado en el procedimiento y en especial énfasis con distancias mínimas de seguridad. ***Nota: Bloqueo a la reconexión se normalizará diariamente. S2N6017 Ampliación S/E Vallenar: Paflo 110/13,8 kV Construcción Fundación Sala de Bombas y Estampas de agua donde se incluyen las actividades de excavación, amplantado, armadura, instalación de moldajes, hormigonado, descimbrado y relleno (se consideran trabajos de MPT en caso de ser necesarios). *** Nota: conductor de Alimentador C01 es un cable aislado. ***Nota: Se cumplirá en todo momento con distancias de seguridad a puntos energizados. Restricciones: Subestación Vallenar, S2C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, S2C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, S2C4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Vallenar, S2C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LC02, VLL Vallenar Sur o Paflo Línea LC04, VLL Vallenar Norte o Paflo Línea LC03, VLL Vallenar Norte o Paflo Línea LC05, VLL Vato. Temperatura de los Riesgos: Al término, Durante, Antes, Después.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 09:10	30-11-24 20:15		
2024121548	Subestación	Ejecución Exitosa	NIRVIO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2261	Intervención	Origen Interno	Programada	2472	S/E EL RUIL [EN_REVISION]	4289 BA S/E EL RUIL 66KV BP1-1 [EN_REVISION] 4290 BA S/E EL RUIL 66KV BP1-2 [EN_REVISION] 4291 BA S/E EL RUIL 66KV BP1 [EN_REVISION] 4292 BA S/E EL RUIL 230V BP1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará energización por primera vez de Barra 66 kV - Sección 1 de S/E El RUIL. Posteriormente se procederá a energizar por primera vez Barra 66 kV - Sección 2 para poder energizar por primera vez el Transformador T1 66/15 kV de S/E El RUIL.	Trabajos con riesgos propios de una Puesta en servicio. Proyecto NUP 2413, nueva sccionadora El RUIL, documentos aprobados en PCP del CEN.	Trabajos asociados a la PES de Proyecto NUP 2413, nueva sccionadora S/E El RUIL Asociado a S1 2024121550-2024121549.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 23:00	30-11-24 18:59	01-12-24 04:37		

Fecha generación reporte: 17-12-2024 14:29:55
 Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 124
 Total registros Subestacion: 65

2024122957	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconectó Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159 S/E TARAPACA.IT2 23170 S/E TARAPACA.J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá N° 3555: Chequeo de alta tensión desde interruptor 1255 a Barra 220V No. Sección N° Tarapacá a Palla Transformador 1702 Tarapacá desconectar B955-1 y desconectar B955-1 a Barra Principal Sección N° 1, Pruebas de resistencia de contactos (TIE-IN N° 1),NOTA: Al finalizar trabajos desconectar B955-1 que el Instalaciones en Riesgo Barra 220V No. Sección N° Tarapacá a Palla Transformador 1702 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de Tarea Tarapacá, Comité, Barrera duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, B955-1, B955-2 verificación de fase verificar equipos aislado y Bloqueados Tarapacá, Tierra provisionales inmediatamente Se instalarán un total de (13) tierra provisionales en el siguiente orden: (1) tierras en salida del B955-1 a Barra 220kV N°1, (1) tierras en Barra N°1 lado norte sobre Palla J5, (1) tierras en Barra N°1 lado sur sobre Palla J5 y (11) tierras entre B955-2 y J2J5.	No tiene consumo afectado	ninguno	30-11-24 07:00	30-11-24 19:00	30-11-24 06:55	30-11-24 21:22

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
2024122056	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372	BA S/E TARAPACA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá NUP 3555: Chisqueo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8915-1 y de desconector 8915-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1).NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8915-1 qued	Actividades: S/E Tarapacá NUP 3555: Chisqueo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8915-1 y de desconector 8915-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1).NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8915-1 quedará energizado por el lado Barra 220 KV Sección N°1 en condición abierto y bloqueado. Restricciones: S/E Tarapacá: Palo IT2 Transferido a barra contraria BP2. S/E Tarapacá: Palo IT5 indisponible Línea 220 KV Tarapacá-Gueffroy C1. Indisponible Línea 220 KV Tarapacá-P. Putache C1. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Tarapacá o Palo Transformación IT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, 8915-3, 8915-2 Verificación Se debe verificar equipos abiertos y Bloqueados Tarapacá, Tierra provisionales inmovilizados Se instalarán un total de (12) tierra provisionales en el siguiente orden: (1) tierra en salida del 8915-1 a Barra 220KV N°1, (3) tierras en Barra N°1 lado norte sobre Palo 6, (3) tierras en Barra N°1 lado sur sobre Palo 6 y (3) tierras entre 8915-2 y 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00	30-11-24 19:00	30-11-24 06:55	30-11-24 21:22			
2024110701	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	PA S/E SAN SIMÓN JA PA S/E SAN SIMÓN JS	Lavado de Alación	Sin Limitaciones	Trabajos de travelsse a solicitud de Colihuaus, proyecto C20- Línea 220 KV San Simón- Laguna 1 TRANSELEC. 220 KV PK 59+771, vano entre 5471 Y 5472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplen Trabajos de Apertura de Pila, que consisten en remoción, revisión, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar interrupciones 5244 y 5245.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00	30-11-24 20:00	30-11-24 06:10	03-12-24 17:39		
2024122058	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá NUP 3555: Chisqueo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8915-1 y de desconector 8915-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1).NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8915-1 qued	Actividades: S/E Tarapacá NUP 3555: Chisqueo de alta tensión desde interruptor 5215 a desconector 8915-1 y de desconector 8915-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1).NOTA: Al finalizar trabajos desconectar 8915-1 quedará energizado por el lado Barra 220 KV Sección N°1 en condición abierto y bloqueado. Restricciones: S/E Tarapacá: Palo IT2 Transferido a barra contraria BP2. S/E Tarapacá: Palo IT5 indisponible Línea 220 KV Tarapacá-Gueffroy C1. Indisponible Línea 220 KV Tarapacá-P. Putache C1. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Tarapacá o Palo Transformación IT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, 8915-3, 8915-2 Verificación Se debe verificar equipos abiertos y Bloqueados Tarapacá, Tierra provisionales inmovilizados Se instalarán un total de (12) tierra provisionales en el siguiente orden: (1) tierra en salida del 8915-1 a Barra 220KV N°1, (3) tierras en Barra N°1 lado norte sobre Palo 6, (3) tierras en Barra N°1 lado sur sobre Palo 6 y (3) tierras entre 8915-2 y 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00	30-11-24 19:00	30-11-24 06:55	30-11-24 21:22			
2024124038	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2236	S/E PAGUANA	3256	T20 S/E PAGUANA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de bushing y empacaturadura de fase X1 lado secundario de Transformador 220/6,9KV N°2 de S/E Pagueña por filtración de aceite.	Instalación en riesgo: S/E Pagueña. Nivel de riesgo: Bajo y controlado al desenergizar equipo y aterizar bahía. Duración del riesgo: Mientras se realicen trabajos de reemplazo de bushing en transformador de poder.	La desenergización no implicará pérdida de consumo, puesto que Transformador N°2 se encuentra actualmente energizado en vacío. La carga de la S/E Pagueña está siendo asumida y alimentada desde el Transformador N°1 de la subestación. Durante los trabajos se mantendrá dicha condición.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00	08-12-24 20:00	30-11-24 11:03	07-12-24 11:17		
2024123887	Subestación	Ejecución Exitosa	PARRQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2329	S/E SANTA CLARA	30577	S/E SANTA CLARA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de palo IT para generar condición de seguridad a los trabajos a realizar en palo JS (reemplazo de Transformador de Corriente fase N°3).	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado.	Relacionado con SOCF-2024123835.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 06:30	30-11-24 20:00	30-11-24 06:34	30-11-24 21:37		
2024123976	Subestación	Ejecución Exitosa	PARRQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2329	S/E SANTA CLARA	30576 30578 30581	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión para realizar eliminación de filtración de aceite en transformador de potencial fase N°1 de servicios auxiliares de SE Santa Clara asociados a Barra N°1.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con sistema desenergizado.	Durante los trabajos se encontrarán desenergizados los pafos JS, IT y JD que se conectan a la Barra 220 KV N°1 de SE Santa Clara la cual quedará desenergizada.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 06:30	01-12-24 20:00	30-11-24 06:34	01-12-24 17:55		
2024118767	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28102 28103 28105 28106	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J5 S/E ANA MARIA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 LT220 KV Frontera - María Elena C2, para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (AJCC Brussels), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220KV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 5212, 5213, 5215 y 5216 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 LT220 KV Frontera - María Elena C2, para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (AJCC Brussels), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220KV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 5212, 5213, 5215 y 5216 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 05:00	30-11-24 21:00	30-11-24 05:39	30-11-24 18:52		
2024123256	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	686	S/E CURACAY	726	BA S/E CURACAY 440V B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza tendido de conductor aluminio 600mm desde el marco de barra proyectado al marco existente cercano a la Barra 440 KV N°2 señalada	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos previos enmarcados en proyecto de ampliación a S/E Curacay	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 02:00	30-11-24 17:00	30-11-24 03:43	30-11-24 12:27		
2024123250	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	697	S/E LO BOZA	3685 3686 3687	S/E LO BOZA A1 S/E LO BOZA A2 S/E LO BOZA A8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza Verificación telecontrol de desbloqueo de la TTA en 110 KV	Trabajo sin riesgo para el sistema	Se requiere realizar la verificación de los telecontroles para bloquear y desbloquear la TTA 110KV desde SCADA. Para ello, se solicitará al Centro de Control realizar comando de bloquear transferencia automática. Una vez bloqueada, se deberá solicitar al Centro de Control que proceda con el desbloqueo. En caso de ser necesario, se realizarán reinicios del sistema de control local por no más de 5 minutos en dos oportunidades, los cuales deberán ser debidamente coordinados con el Centro de Control. Además se realizarán pruebas de habilitar y deshabilitar transferencia automática en conjunto con el Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 00:00	30-11-24 08:00	30-11-24 00:24	30-11-24 00:47		
2024121882	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA	3469 16031 31751	S/E CHENA AT2 S/E CHENA IT1 S/E CHENA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del ATB N°1 de Subestación Chena para realizar mantenimiento correctivo (Filtración de Aceite) a la unidad N°7 y adicionalmente se realizará mantenimiento preventivo a los desconectores 220, 110 y 13,2 KV en la misma unidad.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM y mantenimiento colectivo	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 00:00	30-11-24 18:00	30-11-24 01:52	30-11-24 14:19		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Efectivo)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121698	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PPV ANDES SOLAR II-B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Comprobación Anual Degradación BESS, Inyección de 112.5 MW x 5 horas, según Curva de Carga	se tomarán todos los recaudados para realizar el trabajo de forma segura	Andes Solar II-B:Inyección de 112.5 MW x 5 horas, según Curva de Carga Feeder 06 ASIB Sin inyección durante pruebas Andes Solar II-B:Prueba Hicla con 99.4% a 99% de SOC de BESS. Asegurar carga diaria	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-24 20:00	01-12-24 01:00	30-11-24 20:10	01-12-24 02:54
2024122425	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	181.25	Prueba ensayo performance ratio (PR) para planta fotovoltaica COYA, con motivo de Evaluación de cumplimiento del modelo contractual de la generación de parque solar. Se ensayará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica Coya en comparación con su potencial teórico. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PR a máximo recurso y así medir las pérdidas de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado.	riesgo bajo según matriz de riesgo	Para las pruebas se requiere energizado todos los Inversores al 100% de su producción y sin limitación la en la generación (no participar en prorrateo) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, es decir solo por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CEN, además se enviará al CEN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-24 12:00	30-11-24 15:00	30-11-24 12:20	30-11-24 15:30
2024122168	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Movistar ENEL (Cone) desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de respaldo en Panamericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos STIR, AGC, API con el CEN, PRMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Generación contará con teléfono celular, una vez alertado el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-24 11:00	30-11-24 16:00	30-11-24 11:06	30-11-24 16:07
2024122176	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENICHE S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENICHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Movistar ENEL (Cone) desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de respaldo en Panamericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos STIR, AGC, API con el CEN, PRMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satellit, una vez alertado el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-24 11:00	30-11-24 16:00	30-11-24 11:06	30-11-24 16:07
2024122180	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Movistar ENEL (Cone) desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de respaldo en Panamericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos STIR, AGC, API con el CEN, PRMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satellit, una vez alertado el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-24 11:00	30-11-24 16:00	30-11-24 11:06	30-11-24 16:07
2024122224	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Movistar ENEL (Cone) desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de respaldo en Panamericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos STIR, AGC, API con el CEN, PRMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satellit, una vez alertado el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-24 11:00	30-11-24 16:00	30-11-24 11:06	30-11-24 16:07
2024122240	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	133	TER TALTAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Movistar ENEL (Cone) desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de respaldo en Panamericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos STIR, AGC, API con el CEN, PRMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satellit, una vez alertado el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-24 11:00	30-11-24 16:00	30-11-24 11:06	30-11-24 16:07
2024122250	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	393	TER ATACAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar pruebas de Pruebas de comunicación Sistema central Movistar ENEL (Cone) desde sitio Principal en Santa Rosa al sitio de respaldo en Panamericana Norte, afectará las comunicaciones de todas las centrales Hidráulicas, Térmicas.	Trabajo de bajo riesgo para el SEN.	Los servicios afectados son datos STIR, AGC, API con el CEN, PRMTE y SLRP, transferencia archivos FTP. Para Mitigar la indisponibilidad el Centro de Control de Generación contará con teléfonos celulares y Satellit, una vez alertado el descargo se avisará de cada intervención que provoque indisponibilidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-24 11:00	30-11-24 16:00	30-11-24 11:06	30-11-24 16:07
2024122263	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	103	HP SAN IGNACIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de CELEO se requiere desconectar LT 66kV San Ignacio - Talca para realizar carga de ajustes en relé GE D60 Paflo B1 de la SE San Ignacio en base a ECAP NUP 2413. Se realizará además GENERACIÓN DE NUEVO VANO ENTRE TORRES 10 (EXISTENTE) Y 10A (NUEVA) Y TORRES 107 (EXISTENTE) Y 11 NB (NUEVA).	Bajo	Por solicitud de CELEO se requiere desconectar LT 66kV San Ignacio - Talca para realizar carga de ajustes en relé GE D60 Paflo B1 de la SE San Ignacio en base a ECAP NUP 2413. Se realizará además GENERACIÓN DE NUEVO VANO ENTRE TORRES 10 (EXISTENTE) Y 10A (NUEVA) Y TORRES 107 (EXISTENTE) Y 11 NB (NUEVA).	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 08:08	01-12-24 12:41
2024122285	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERBLAN SPA [PA_REVISION]	2313	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	PPV ESPIGA DE ORO [PA_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Validación de modelo dinámico en el Parque Fotovoltaico Espiga de Oro. Considera pruebas de control de potencia activa, reactiva, control de tensión, control por factor de potencia, control de frecuencia, verificación curva P-Q, partida y detención de parque, mínimo técnico y potencia máxima. Condiciones requeridas: PPV Espiga de Oro a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Validación de modelo dinámico en el Parque Fotovoltaico Espiga de Oro. Considera pruebas de control de potencia activa, reactiva, control de tensión, control por factor de potencia, control de frecuencia, verificación curva P-Q, partida y detención de parque, mínimo técnico y potencia máxima. Condiciones requeridas: PPV Espiga de Oro a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 08:50	30-11-24 20:00
2024123907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe desconectar PE Campo Lindo debido a trabajos en paflo JS de SE Santa Clara to servicio.	Riesgo es bajo debido a que parque se encontrará fuera de servicio.	Relacionado con SDs-2024123835-2024123887-2024123905.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-11-24 06:30	30-11-24 20:00	30-11-24 06:34	30-11-24 21:37
2024123908	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA EÓLICA SAN MATEAS SPA	2157	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	2091	PE SAN MATEAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe desconectar PE Campo San Mateas debido a trabajos en paflo JS de SE Santa Clara lo que indispone a los paflos JS de SE Santa Clara y LT 230 kV Santa Clara - Campo Lindo.	Riesgo es bajo PE San Mateas se encontrará fuera de servicio.	Relacionado con SDs-2024123835-2024123887-2024123905.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-11-24 06:30	30-11-24 20:00	30-11-24 06:34	30-11-24 21:37
2024113941	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA		812	TER GUACOLDA U3	Sin Limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	Otro Tipo de Trabajo	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)		30-11-24 05:00	30-11-24 08:00	30-11-24 05:00	30-11-24 06:41
2024113985	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA		1833	TER GUACOLDA US	Sin Limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	Otro Tipo de Trabajo	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)		30-11-24 02:00	30-11-24 05:00	30-11-24 02:32	30-11-24 04:32
2024122304	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NDUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	411.23	Pruebas con carga en Turbina de Gas y Turbina de Vapor, puesta en servicio en Modo de operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas y Turbina de Vapor, puesta en servicio en Modo de operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas y Turbina de Vapor, puesta en servicio en Modo de operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-24 00:00	30-11-24 23:59	30-11-24 08:38	30-11-24 19:31

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 17-12-2024 14:29:55

Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 124

Total registros Línea: 44

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	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024119761	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSADSORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	57	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV	153	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Por mantenimiento preventivo requiere ejecutar pruebas de control y revisión de esquema del extremo S/E Torquemada [año] [H1].	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	Una vez finalizados los trabajos, se realizarán pruebas de apertura y cierre del equipo de forma remota y en sala de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 09:00	30-11-24 18:00	30-11-24 08:57	30-11-24 12:05
2024109276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUÍOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 255 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUÍOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sodi 413) 1 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220, vano entre E2 Y3 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, ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sodi 413) 1 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220, vano entre E2 Y3 y C21 220 KV Lagunas - Chaticolco PK 60+220, vano entre E2 Y3, 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 Zarza, desfilé de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5212, 5213 No reconectar Puquios (Teranosi) 5212 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	04-12-24 19:00	
2024109309	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20* (Sodi 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 E78 E79 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce 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 Zarza y tapado.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapaca-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Callahuasi C20* (Sodi 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 E78 E79 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce 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 Zarza y tapado. Restricciones: Tarapaca: 5212 No reconectar Geoglifos: 524, 525 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	04-12-24 19:00	
2024109336	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20* (Sodi 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33 E78, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E78 E79 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce 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 Zarza y tapado.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tarapaca-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Callahuasi C20* (Sodi 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 E78 E79 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce 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 Zarza y tapado. Restricciones: Tarapaca: 5212 No reconectar Geoglifos: 521, 522 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	04-12-24 19:00	
2024109366	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 Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sodi 416) 1220 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 E112 E113, entre vanos E113 E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sodi 416) 1220 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 E112 E113, entre vanos E113 E114, entre vanos E113 E112, entre vanos E114 E110 (PK41 PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5246 No reconectar Geoglifos: 525, 526 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	04-12-24 19:00	
2024109396	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 Limitaciones	A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sodi 416) 1220 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 E112 E113, entre vanos E113 E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Callahuasi C20+ (Sodi 416) 1220 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 E112 E113, entre vanos E113 E114, entre vanos E113 E112, entre vanos E114 E110 (PK41 PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5246 No reconectar Geoglifos: 525, 526 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	04-12-24 19:00	
2024110533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3644 3645	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, 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 (Sodi 412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Callahuasi, 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 Zarza, tapado, desfilé de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5210 No reconectar San Simón: 524 y 525 No reconectar (Sodi RNE) Tap Off N. Victoria: 5217 No reconectar (Sodi RNE) Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	04-12-24 19:00	
2024110986	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DORA INÉS DE COLLAMAYO SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - COLLAMAYO 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	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 acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos E480 E491 E492 cruce entre vanos E480 E491 E492 y cruce entre vanos E480 E491 E492.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática en S/E Encuentro S28 - S29 y en S/E Callahuasi 5213 - 5214	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 07:30	30-11-24 15:04	
2024111419	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 Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, 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 (Sodi 412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Callahuasi, 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 Zarza, tapado, desfilé de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 5210 No reconectar Frontera: 5214 y 5215 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	04-12-24 19:00	
2024116324	Línea	Ejecución Exitosa	NRVULO TRANSADSORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2064	TALCA - EL RULI 66KV L1 [EN_REVISION]	5012	EST. 11 - EL RULI 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ejecución de pruebas END entre relé NR PCS-931 del paflo B6 SE Talca y del relé NR PCS931-5 del paflo B4 de S/E El Rulí.	Trabajos en instalaciones desenergizadas.	Trabajos necesarios para la energización del proyecto NUP 2413, nueva S/E El Rulí.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 08:14	01-12-24 12:41	
2024120296	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO OHILE - DIVISION MINISTRO HALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCuentro - MMH 220KV C1 PATIO DE MUJAS 220 KV S/E ENCuentro - MMH 220KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Sin Lavado de adición Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tschick	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MMHNO RECONECTAR 5215 S/E ENCuentro RECONECTAR 5211	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 08:05	30-11-24 13:49	
2024117576	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	30-11-24 18:41	
2024117577	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	30-11-24 18:41	
2024118185	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66KV [En_Revisión]	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°360/2024, se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor 5281 de S/E CODEGUA (CELECORDES), asociados a la LT 66 KV CODEGUA-Tap Off Graneros, por trabajos de tendido de conductores AT de la línea LT 220 KV Candalaria-Nueva Tunche (TRANSELEC), y que pasan sobre la línea de 66 KV.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 08:37	30-11-24 21:04	
2024118379	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E343 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E343 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos vales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos vales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charraua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	30-11-24 18:41	
2024120831	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	382	QUINQUIMO - CABLEDO 110KV	312	QUINQUIMO - CABLEDO 110KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H3 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de adición con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	LT110 Quinquimo - Cabledo, bloqueo Reconexión interruptor 52H3 en SE Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 08:43	30-11-24 17:08	
2024118715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 05:20	30-11-24 18:41	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 17-12-2024 14:29:55																									
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 124																									
Total registros Línea: 44																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118716	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interrupciones asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapén-Lagunitas, C1 o Línea 220 KV Huapén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 05:20	30-11-24 18:41
2024120071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (500 218), Trabajos bajo la línea: Apertura Zanja Acueducto y habilitación caminos (TICKET#).	Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Crucero-Conchi.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.-	Restricciones: Subestación Crucero, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, SE Conchi: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 08:52	30-11-24 18:41
2024120117	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (500 1809), No reconectar Línea 220 KV María Elena Kimal C1 y 2 por faenas de lavado de aislación LAT 4 X 220KV María Elena - Kimal - Laberinto.	Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Kimal-María Elena, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Terceros, SE Kimal, 5238 y 5239 No reconectar. Terceros, SE María Elena, 5232 y 5237 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 07:50	30-11-24 15:41
2024120120	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (500 1809), No reconectar Línea 220 KV María Elena Kimal C1 y 2 por faenas de lavado de aislación LAT 4 X 220KV María Elena - Kimal - Laberinto.	Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Kimal-María Elena, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Terceros, SE Kimal, 5214 y 5215 No reconectar. Terceros, SE María Elena, 5234 y 5235 No reconectar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 07:50	30-11-24 15:41
2024109245	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Otra Colihuali C20+ (Sod# 413) (Sod# 413) 1 220 KV Lagunas-Challacollo PE 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 Otra Colihuali C20+ (Sod# 413) 1 220 KV Lagunas - Piqueros PE 60+220, vano entre E2 Y E3 - C2 1 220 KV Lagunas - Challacollo PE 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 pastizales dedicados en ESA, posteriormente apertura de Zanja, derribe de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 5215 No reconectar Challacollo (Terceros) 5211 No reconectar Bloques de jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 20:00	30-11-24 05:20	04-12-24 19:00
2024121460	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	949	LIRUEIMO - MARCHIGUE 66KV C1		LIRUEIMO - MARCHIGUE 66KV C1	Rice y pde franja sendrumbue	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y rice	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 528981 de SE Portuizelo y 5281 de SE Santa Cruz (ST) como medida de precaución ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SCDI inter-empresas. No considera transferencia de cargas o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 18:00	30-11-24 09:06	30-11-24 14:55
2024122175	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1601	TALCA - LA PALMA 66KV C1	1222 4116	EST. 11 - LA PALMA 66KV C1 TALCA - EST.11 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CELEO según SODI N°4835, por sus trabajos requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5285 correspondiente a la LAT 66 KV Talca - La Palma.	Riesgo controlado por terceros.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 19:00	30-11-24 07:54	30-11-24 17:03
2024122249	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1745	NAHUELPUTA - ANGOL 66KV C1		NAHUELPUTA - ANGOL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT66V Nahuelputa - Angol por faenas de Mantenimiento y resolución de hallazgos. Se considerará las SESE Negreite, Tap Rencoso y Nahuelputa alimentadas desde SE Los Angeles y las SESE Angol y SE Colipulli alimentadas desde SE Los Puenos.	Riesgo bajo. Faenas en instalación desconectada	Faenas coordinadas con STS por maniobras en SE Negreite y SE Nahuelputa	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-24 08:00	30-11-24 17:00	30-11-24 09:46	30-11-24 12:37
2024122942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATTENCILLO - CASERONES 220KV	1458 1459 1460 1461	MATTENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUIERA-220KV L1 C1 TAP JORQUIERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de líneas.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Nota 1: Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez. Nota 2: Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Brigada 1.Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C1 estructura 7.Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Caserones C1.C2 estructura 14.Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C2.C3 estructura 9. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap OFF Jarquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Verbenas, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Verbenas, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Matencillo-Caserones, C1 o 1 220KV Matencillo-Caserones, C2 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C1 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C3 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C4 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C5 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C6 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C7 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C8 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C9 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C10 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C11 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C12 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C13 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C14 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C15 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C16 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C17 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C18 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C19 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C20 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C21 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C22 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C23 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C24 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C25 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C26 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C27 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C28 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C29 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C30 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C31 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C32 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C33 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C34 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C35 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C36 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C37 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C38 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C39 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C40 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C41 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C42 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C43 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C44 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C45 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C46 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C47 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C48 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C49 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C50 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C51 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C52 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C53 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C54 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C55 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C56 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C57 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C58 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C59 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C60 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C61 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C62 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C63 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C64 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C65 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C66 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C67 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C68 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C69 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C70 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C71 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C72 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C73 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C74 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C75 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C76 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C77 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C78 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C79 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C80 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C81 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C82 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C83 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C84 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C85 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C86 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C87 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C88 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C89 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C90 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C91 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C92 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C93 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C94 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C95 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C96 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C97 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C98 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C99 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C100 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C101 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C102 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C103 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C104 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C105 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C106 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C107 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C108 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C109 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C110 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C111 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C112 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C113 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C114 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C115 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C116 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C117 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C118 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C119 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C120 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C121 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C122 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C123 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C124 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C125 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C126 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C127 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C128 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C129 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C130 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C131 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C132 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C133 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C134 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C135 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C136 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C137 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C138 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C139 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C140 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C141 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C142 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C143 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C144 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C145 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C146 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C147 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C148 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C149 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C150 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C151 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C152 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C153 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C154 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C155 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C156 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C157 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C158 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C159 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C160 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C161 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C162 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C163 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C164 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C165 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C166 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C167 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C168 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C169 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C170 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C171 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C172 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C173 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C174 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C175 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C176 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C177 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C178 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C179 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C180 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C181 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C182 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C183 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C184 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C185 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C186 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C187 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C188 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C189 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C190 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C191 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C192 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C193 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C194 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C195 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C196 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C197 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C198 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C199 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C200 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C201 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C202 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C203 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C204 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C205 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C206 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C207 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C208 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C209 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C210 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C211 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C212 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C213 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C214 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C215 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C216 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C217 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C218 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C219 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C220 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C221 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C222 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C223 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C224 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C225 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C226 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C227 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C228 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C229 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C230 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C231 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C232 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C233 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C234 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C235 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C236 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C237 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C238 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C239 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C240 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C241 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C242 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C243 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C244 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C245 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C246 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C247 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C248 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C249 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C250 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C251 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C252 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C253 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C254 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C255 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C256 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C257 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C258 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C259 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C260 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C261 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C262 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C263 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C264 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C265 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C266 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C267 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C268 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C269 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C270 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C271 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C272 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C273 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C274 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C275 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C276 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C277 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C278 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C279 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C280 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C281 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C282 o 1 220KV Matencillo-Algarrobal, C283 o 1 220KV Matencillo-Algarro									

Fecha generación reporte: 17-12-2024 14:29:55
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 124
Total registros Línea: 44

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenada	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
																Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), Nota 1. Estos trabajos se realizarán con inspección permanente, y el inspector verificará que el lavado de aislación sea en una línea a la vez. Nota 2. Mientras se ejecuten estos trabajos no se realizarán otras actividades programadas en la misma instalación. Brigada 1 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C1 estructura 7 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Caseroses C1,C2 estructura 14 Lavado de aislación por alto grado de contaminación en línea Matencillo-Algarrobal C2,C3 estructura 9. Restricciones: Subestación Matencillo, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap OFF Jaqueira, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Caseroses, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S228 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S235 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S236 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S238 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S239 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S231 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Algarrobal, S232 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Verbenas, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220kV Matencillo-Caseroses, C1 o 1.220kV Matencillo-Caseroses, C1 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C2 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C3 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C4 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C5 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C6 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C7 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C8 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C9 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C10 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C11 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C12 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C13 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C14 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C15 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C16 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C17 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C18 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C19 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C20 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C21 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C22 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C23 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C24 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C25 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C26 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C27 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C28 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C29 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C30 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C31 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C32 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C33 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C34 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C35 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C36 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C37 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C38 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C39 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C40 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C41 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C42 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C43 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C44 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C45 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C46 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C47 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C48 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C49 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C50 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C51 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C52 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C53 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C54 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C55 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C56 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C57 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C58 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C59 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C60 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C61 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C62 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C63 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C64 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C65 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C66 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C67 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C68 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C69 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C70 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C71 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C72 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C73 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C74 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C75 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C76 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C77 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C78 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C79 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C80 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C81 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C82 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C83 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C84 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C85 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C86 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C87 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C88 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C89 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C90 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C91 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C92 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C93 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C94 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C95 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C96 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C97 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C98 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C99 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C100 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C101 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C102 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C103 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C104 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C105 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C106 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C107 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C108 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C109 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C110 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C111 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C112 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C113 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C114 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C115 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C116 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C117 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C118 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C119 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C120 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C121 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C122 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C123 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C124 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C125 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C126 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C127 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C128 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C129 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C130 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C131 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C132 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C133 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C134 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C135 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C136 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C137 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C138 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C139 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C140 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C141 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C142 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C143 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C144 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C145 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C146 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C147 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C148 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C149 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C150 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C151 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C152 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C153 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C154 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C155 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C156 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C157 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C158 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C159 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C160 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C161 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C162 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C163 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C164 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C165 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C166 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C167 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C168 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C169 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C170 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C171 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C172 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C173 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C174 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C175 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C176 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C177 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C178 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C179 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C180 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C181 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C182 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C183 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C184 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C185 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C186 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C187 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C188 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C189 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C190 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C191 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C192 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C193 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C194 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C195 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C196 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C197 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C198 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C199 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C200 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C201 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C202 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C203 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C204 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C205 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C206 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C207 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C208 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C209 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C210 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C211 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C212 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C213 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C214 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C215 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C216 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C217 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C218 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C219 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C220 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C221 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C222 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C223 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C224 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C225 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C226 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C227 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C228 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C229 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C230 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C231 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C232 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C233 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C234 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C235 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C236 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C237 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C238 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C239 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C240 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C241 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C242 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C243 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C244 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C245 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C246 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C247 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C248 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C249 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C250 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C251 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C252 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C253 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C254 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C255 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C256 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C257 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C258 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C259 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C260 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C261 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C262 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C263 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C264 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C265 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C266 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C267 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C268 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C269 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C270 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C271 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C272 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C273 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C274 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C275 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C276 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C277 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C278 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C279 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C280 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C281 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C282 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C283 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C284 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C285 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C286 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C287 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C288 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C289 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C290 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C291 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C292 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C293 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C294 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C295 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C296 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C297 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C298 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C299 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C300 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C301 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C302 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C303 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C304 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C305 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C306 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C307 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C308 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C309 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C310 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C311 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C312 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C313 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C314 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C315 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C316 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C317 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C318 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C319 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C320 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C321 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C322 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C323 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C324 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C325 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C326 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C327 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C328 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C329 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C330 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C331 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C332 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C333 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C334 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C335 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C336 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C337 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C338 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C339 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C340 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C341 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C342 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C343 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C344 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C345 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C346 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C347 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C348 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C349 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C350 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C351 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C352 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C353 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C354 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C355 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C356 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C357 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C358 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C359 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C360 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C361 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C362 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C363 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C364 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C365 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C366 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C367 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C368 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C369 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C370 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C371 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C372 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C373 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C374 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C375 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C376 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C377 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C378 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C379 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C380 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C381 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C382 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C383 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C384 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C385 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C386 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C387 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C388 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C389 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C390 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C391 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C392 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C393 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C394 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C395 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C396 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C397 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C398 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C399 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C400 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C401 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C402 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C403 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C404 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C405 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C406 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C407 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C408 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C409 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C410 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C411 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C412 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C413 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C414 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C415 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C416 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C417 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C418 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C419 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C420 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C421 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C422 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C423 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C424 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C425 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C426 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C427 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C428 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C429 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C430 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C431 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C432 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C433 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C434 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C435 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C436 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C437 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C438 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C439 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C440 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C441 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C442 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C443 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C444 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C445 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C446 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C447 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C448 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C449 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C450 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C451 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C452 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C453 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C454 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C455 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C456 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C457 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C458 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C459 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C460 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C461 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C462 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C463 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C464 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C465 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C466 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C467 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C468 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C469 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C470 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C471 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C472 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C473 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C474 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C475 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C476 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C477 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C478 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C479 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C480 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C481 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C482 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C483 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C484 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C485 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C486 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C487 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C488 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C489 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C490 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C491 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C492 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C493 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C494 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C495 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C496 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C497 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C498 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C499 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C500 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C501 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C502 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C503 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C504 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C505 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C506 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C507 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C508 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C509 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C510 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C511 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C512 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C513 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C514 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C515 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C516 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C517 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C518 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C519 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C520 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C521 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C522 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C523 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C524 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C525 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C526 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C527 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C528 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C529 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C530 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C531 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C532 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C533 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C534 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C535 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C536 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C537 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C538 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C539 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C540 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C541 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C542 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C543 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C544 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C545 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C546 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C547 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C548 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C549 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C550 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C551 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C552 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C553 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C554 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C555 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C556 o 1.220kV Matencillo-Algarrobal, C557 o 1.220kV Matencillo-Algar									

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
2024122055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá NUP 3555: Chicoteo de alta tensión desde interruptor 52J5 a desconectador 89J5-1 y de desconectador 89J5-1 a Barra Principal Sección N° 1. Pruebas de resistencia de contacto (TIE-IN N° 1), NOTA: Al finalizar trabajos desconectador 89J5-1 quedará energizado por el lado Barra 220 kV Sección N°1 en condición abierto y bloqueado. Retrórcciones: S/E Tarapacá: Palo J72 Transferido a barra contraria B92. S/E Tarapacá: Palo J5 indisponible Línea 220 kV Tarapacá-Gueguffo C1, indisponible Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Palo Transformación J702-Tarapacá Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de barra: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética. Delimitar la zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. Tarapacá, 89J5-3, 89J5-2 Verificación Se debe verificar equipos abierto y bloqueados Tarapacá, Tierras provisionales inmovilizado Se instalarán un total de (12) tierra provisionales en el siguiente orden: (1) Tierra en salida del 89J5-1 a Barra 220KV N°1, (3) tierras en Barra N°1 lado norte sobre Palo J5, (3) tierras en Barra N°1 lado sur sobre Palo J5 y (3) tierras entre 89J5-2 y 52J5.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00	30-11-24 19:00	30-11-24 06:55	30-11-24 21:22				
2024119352	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1157	LAGUNA SECA - 418 69KV	2175 2172 2173	TAP OFF 416 - TAP OFF 418 69KV C1 LAGUNA SECA - TAP OFF 415 69KV C1 TAP OFF 415 - TAP OFF 416 69KV C1	Medición de multa a tierra	Sin Limitaciones	Medición de multa a tierra Línea 69 kV Laguna Seca - 418	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Laguna Seca: no reconectar 52B14. S/E 415: no reconectar 52B631. S/E 416: No reconectar 52B632. S/E 418: no reconectar 52B634	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 07:00	30-11-24 18:00	30-11-24 15:57	30-11-24 19:20		
2024123905	Línea	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA	2359	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1739	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 kV	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de la línea por desconexión de palos J5 y J6 de SE Santa Clara debido trabajos en palo J5 de SE Santa Clara (reemplazo de Transformador de Corriente palo J5).	El trabajo se realizará con el circuito desenergizado, sin riesgo para el sistema	Relacionado con SDCT-2024123835-2024123887.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-24 06:30	30-11-24 20:00	30-11-24 06:34	30-11-24 21:37		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Compañía General de Electricidad S.A., Luzlinares S.A., Arauco Bioenergía SpA y Prime Energía Quickstart SpA.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005295

Solicitante:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Empresa:

ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E TALCA B6

Nombre : S/E TALCA B6

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56

Fecha Normaliza : 01-12-2024 23:59

Protección : 50BF

Interruptor : 52B6

Consumo : Pérdida de 90 MW.

Comentario : Función 50 BF queda tomada desde sistema 2 de protecciones del paño B6. Se pierden 35 MW de generación (32 MW con Central Viñales y 3 MW con Central Celco).

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Envío de señal de trip desde función 50 BF del paño B6 a diferencial de barra en S/E Talca.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se investiga.
- Elemento:** Interruptor 52B6 de S/E Talca.
- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga.
- Operación de los interruptores:** Se investiga.

Observaciones:

- Observaciones:** Envío de señal de trip desde función 50 BF de paño B6 a diferencial de barra 66 kV.
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso al Coordinador, a CC de CGE y a personal de mantenimiento.
- Hechos Sucidados:** Desconexión por actuación de protecciones de la barra de 66 kV de S/E Talca, propiedad de CGE. La operación se produce durante maniobras de PES de nueva S/E El Ruil, debido a señal de trip desde función 50 BF de paño B6 a diferencial de barra.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se inhibe función 50 BF del sistema 1 de protecciones del paño B6.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se determinará.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 90 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2024 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-12-2024 02:46

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005284

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)

Nombre : BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:01

Protección : 87B

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E TALCA 66KV BP1

Nombre : BA S/E TALCA 66KV BP1

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:01

Protección : 87B

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E TALCA 66KV BP3

Nombre : BA S/E TALCA 66KV BP3

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:01

Protección : 87B

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca
Constitución
Maule
Villa Alegre

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones de 52B1, 52B2, 52B3,52B4, 52B5, 52B7, 52BT1, 52BT2, 52BT4 de S/E Talca, desde el 52B5 de SE Talca se encontraba alimentando SE Villa Alegre, por falla del mecanismo de cierre del 52B1 de S/E Villa Alegre, según IF 2024005211 , afectando los consumos de las SS/EE Talca, Piduco, La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución, con 152458 clientes afectados y una potencia interrumpida de 87 MW. Al momento de la operación Central Celco se encontraba generando 3 MW, Central Viñales 32 MW.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones, revisión de barra y equipos de S/E Talca, recuperación del servicio en coordinación con los Despachos del CEN, Celeoredes y el COZ Talca de Compañía General de Electricidad.
-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: 87 / Región : Maule /
Clientes Afectados: 152458
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 87 / Región : Maule /
Clientes Afectados: 152458

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:01

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:01

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005287

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CONSTITUCION

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CONSTITUCION E3
Nombre : S/E CONSTITUCION E3
Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56
Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:34
Protección : EDAC
Interruptor : 52E3 S/E Constitución
Consumo : 2.2 MW
Comentario : .

Tipo: panos - S/E CONSTITUCION E9
Nombre : S/E CONSTITUCION E9
Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56
Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:33
Protección : EDAC
Interruptor : 52E9 S/E Constitución
Consumo : 3.2 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación por esquema EDAC, por falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, afectando los circuitos 52E3 Cto. Santa Maria y 52E9 Cto. Purapel, ambos de S/E Constitución.

-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con CDC del CEN.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.3 / Región : Maule
/ Clientes Afectados: 10902

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:34

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:34

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005285

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)

Nombre : BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 22:05

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:52

Protección : 87B

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E TALCA 66KV BP1

Nombre : BA S/E TALCA 66KV BP1

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 22:05

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:52

Protección : 87B

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E TALCA 66KV BP3

Nombre : BA S/E TALCA 66KV BP3

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 22:05

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:52

Protección : 87B

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca
Constitución
Maule
Villa Alegre

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones de 52B1, 52B3,52B4, 52BS, 52BT1 y 52BT2 de S/E Talca, afectando los consumos de las SS/EE T1, T2 y T3 de Talca, con 38140 clientes afectados y una potencia interrumpida de 19 MW. Al momento de la operación Central Celco se encontraba en isla y Central Viñales en isla.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones, revisión de barra y equipos de S/E Talca, recuperación del servicio en coordinación con los Despachos del CEN, Celeoredes y el COZ Talca de Compañía General de Electricidad.
-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: 19 / Región : Maule /
Clientes Afectados: 38140

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 22:05

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:52

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005303

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005284

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:01

Protección : -

Interruptor : BA S/E TALCA 66KV BP2

Consumo : 87

Comentario : Apertura por protecciones de 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 52B7, 52BT1, 52BT2, 52BT4 de S/E Talca, desde el 52B5 de SE Talca se encontraba alimentando SE Villa Alegre, por falla del mecanismo de cierre del 52B1 de S/E Villa Alegre, según IF 2024005211, afectando los consumos de las SS/EE Talca, Piduco, La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución, con 152458 clientes afectados y una potencia interrumpida de 87 MW. Al momento de la operación Central Celco se encontraba generando 3 MW, Central Viñales 32 MW.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Constitución

Curepto

Empedrado

Maule

Pelarco

Pencahue
San Clemente
Cauquenes
San Javier
Villa Alegre
Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Hechos Sucidos: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 87 / Región : Maule / Clientes Afectados: 152458

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:01

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:01

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005305

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005287

SubEstación:

S/E CONSTITUCION

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:34

Protección : -

Interruptor : 52E3 y 52E9

Consumo : 5.3

Comentario : Operación por esquema EDAC, por falla externa a instalaciones de CGE

Transmisión, afectando los circuitos 52E3 Cto. Santa Maria y 52E9 Cto. Purapel, ambos de S/E Constitución.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Curepto

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Elemento:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Fenómeno Eléctrico:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Operación de los interruptores:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Hechos Sucidos:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.3 / Región : Maule / Clientes Afectados: 10902

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:34

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:34

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005304

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005285

SubEstación:

S/E TALCA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 22:05

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:52

Protección : -

Interruptor : BA S/E TALCA 66KV BP2

Consumo : 19

Comentario : Apertura por protecciones de 52B1, 52B3, 52B4, 52BS, 52BT1 y 52BT2 de S/E Talca, afectando los consumos de las SS/EE T1, T2 y T3 de Talca, con 38140 clientes afectados y una potencia interrumpida de 19 MW. Al momento de la operación Central Celco se encontraba en isla y Central Viñales en isla.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Constitución

Curepto

Empedrado

Maule

Pelarco

Pencahue

San Clemente

Cauquenes

San Javier
Villa Alegre
Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Elemento: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Fenómeno Eléctrico: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Operación de los interruptores: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

-Observaciones: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Hechos Sucidos: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 19 / Región : Maule / Clientes Afectados: 38140

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 22:05

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:52

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005302

Solicitante:

Jorge Jara Gómez

Empresa:

LUZLINARES S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CONSTITUCION

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E CONSTITUCION BT2

Nombre : T2D S/E CONSTITUCION BT2

Fecha Perturbacion : 30-11-2024 21:56

Fecha Normaliza : 30-11-2024 22:15

Protección : Falla externa

Interruptor : Falla externa

Consumo : 11.1

Comentario : Falla Externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Constitución

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla Externa

Causas

-Fenómeno Físico: Falla en transformador.

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Falla Externa
-Acciones Inmediatas: Falla Externa
-Hechos Sucidos: Falla Externa
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Falla Externa
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Falla Externa

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.1 / Región : Maule / Clientes Afectados: 2621

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:15

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2024005279

Solicitante:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Empresa:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER CELCO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en Barra de 66 kV n°1 de la S/E Talca.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Al momento de la falla central Celco inyectaba 3 MW al SEN, luego queda en isla alimentado consumos propios.

-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC.

-Hechos Sucidos: Central Celco genera en isla debido a falla en Barra de 66 kV n°1 de la S/E Talca. Deja de inyectar 3 MW al SEN.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de alarmas y protecciones operadas.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** PRS-AR
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:
- **Tipo:** CTF
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:31

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:31

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2024005280

Solicitante:

MADERAS ARAUCO S.A.

Empresa:

MADERAS ARAUCO S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER VIÑALES

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en Barra de 66 kV n°1 de la S/E Talca.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Al momento de la falla Central Viñales inyectaba 32 MW al SEN, luego queda fuera de servicio.

-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC.

-Hechos Sucedidos: Central Viñales sale de servicio debido a falla en Barra de 66 kV n°1 de la S/E Talca. Deja de inyectar 32 MW al SEN.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de alarmas y protecciones operadas.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:
- **Tipo:** CT
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:

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:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-12-2024 00:47

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2024005283

Solicitante:

Alex Tapia

Empresa:

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER SAN JAVIER I

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

San Javier

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión de la central San Javier 1 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión de la central San Javier 1 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla

externa

-Acciones Inmediatas: Revisión de instalaciones y protecciones propias. Solicitar eventos registrados en las protecciones operadas, coordinación con Transelec y CDC-CEN.

-Hechos Sucedidos: A las 21:57 hrs se detecta pérdida de tensión en Subestación Central San Javier. Transelec informa desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución debido a falla en Subestación Talca. En investigación

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Coordinación con Transelec para que, como propietarios de la línea, actualicen información referente al origen de la falla.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Coordinación con Transelec para que, como propietarios de la línea, actualicen información referente al origen de la falla.

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:

30-11-2024 21:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:26

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:26

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2024005282

Solicitante:

Alex Tapia

Empresa:

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER SAN JAVIER II

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

San Javier

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Elemento: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Fenómeno Eléctrico: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla

externa

-Operación de los interruptores: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión de la central San Javier 2 debido a desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución de propiedad de Transelec. Falla externa

-Acciones Inmediatas: Revisión de instalaciones y protecciones propias. Solicitar eventos registrados en las protecciones operadas, coordinación con Transelec y CDC-CEN.

-Hechos Sucridos: A las 21:57 hrs se detecta pérdida de tensión en Subestación Central San Javier. Transelec informa desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier - Constitución debido a falla en Subestación Talca. En investigación

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Coordinación con Transelec para que, como propietarios de la línea, actualicen información referente al origen de la falla.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Coordinación con Transelec para que, como propietarios de la línea, actualicen información referente al origen de la falla.

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:

30-11-2024 21:57

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:26

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:26

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Alfa Transmisora de Energía S.A., Compañía General de Electricidad S.A., Luzlinares S.A., Arauco Bioenergía SpA y Prime Energía Quickstart SpA.

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Viernes, 06 de diciembre del 2024
PROPIETARIO:	Alfa Transmisora de Energía S.A.
RUT:	76.218.856-2
REPRESENTANTE LEGAL:	Alan Heinen Alves Da Silva
DIRECCIÓN:	Apoquindo 4501 Of 1501
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Sábado, 30 de noviembre del 2024, 21:56 hrs.
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	No aplica.
FENÓMENO FÍSICO:	OPE26
FENÓMENO ELÉCTRICO:	PR87B
REITERACIÓN DEL FENÓMENO FÍSICO:	No
N° DE REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	0
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	1
EAF REITERACIÓN DEL FENOMENO FÍSICO:	N/A
TIPO DE UBICACIÓN:	Urbana
COMUNA:	7101
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	Contacto de salida de protección en mal estado.

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA:	SP S/E TALCA B6-P
ID:	41
NEMOTÉCNICO:	SP040T0061SE061T0058
TIPO DE INSTALACIÓN:	Protección de Línea, Principal (21/21N)
TENSIÓN NOMINAL:	66 kV
SEGMENTO:	Tz

2. DESCRIPCIÓN DE LA CONFIGURACIÓN EN MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA

Momentos previos a la desconexión de S/E Talca

La configuración de los interruptores previo a la perturbación era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52B6	SE Talca	Abierto
52BT	Tap San Clemente	Abierto
52B1	SE San Ignacio	Abierto
52B1	SE Talca	Cerrado
52B2	SE Talca	Cerrado
52B3	SE Talca	Cerrado
52B4	SE Talca	Cerrado
52B5	SE Talca	Cerrado
52B7	SE Talca	Cerrado
52BT1	SE Talca	Cerrado
52BT2	SE Talca	Cerrado
52BT4	SE Talca	Cerrado
52BS	SE Talca	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores quedó de la siguiente manera:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52B6	SE Talca	Abierto
52BT	Tap San Clemente	Abierto
52B1	SE San Ignacio	Abierto
52B1	SE Talca	Abierto
52B2	SE Talca	Abierto
52B3	SE Talca	Abierto
52B4	SE Talca	Abierto
52B5	SE Talca	Abierto
52B7	SE Talca	Abierto
52BT1	SE Talca	Abierto
52BT2	SE Talca	Abierto
52BT4	SE Talca	Abierto
52BS	SE Talca	Abierto

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

El sábado 30 de enero de 2024 a las 21:56 hrs, durante el proceso de Puesta en Servicio de S/E El Ruil NUP 2413 se produce actuación de la protección 87B de S/E Talca propiedad de CGET, lo cual provocó la apertura de los interruptores 52B1, 52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 52B7, 52BT1, 52BT2, 52BT4 y 52BS de la misma Subestación.

4. CAUSA DE LA FALLA

Operación de protección 87B propiedad de CGET por disparo de 50BF recibido desde paño B6 propiedad de Alfa Transmisora de Energía en S/E Talca.

5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

Instalación:	Protección S2 marca GE modelo D60, paño B6 S/E Talca
Año de puesta en servicio:	2017
Plan de mantención:	Semestral
Última mantención realizada:	05 octubre de 2024, se realizó mantenimiento normal a protección GE 21/21N correspondiente al paño B6 de S/E Talca.

CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN**SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.**

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	30-11-2024	21:55:35	SE Talca	52B6	Operación de 87B (disparo 50BF desde paño B6)

Horarios indicados en UTC (-3)

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	30-11-2024	22:00	SE Talca	Barra N°2	Energizada, según reporte de novedades del CDC del CEN.
02	01-12-2024	02:23:19	SE Talca	52B6	Cierre de exitoso

Horarios indicados en UTC (-3)

6. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional a raíz de la falla hubo pérdida total de 90 MW de consumos y 35 MW de generación.

7. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

Operación de barra de 66 kV de S/E Talca propiedad de CGET, se produce durante la ejecución de la guía de maniobras de Puesta en Servicio del proyecto NUP 2413 de S/E El Ruil, bajo la SD 2024121550, coincidente con la ejecución del cierre del DDCC 89B6-1 de S/E Talca.

8. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

El paño B6 de S/E Talca posee 2 sistemas de protección, protección S1 de la marca NR modelo y protección S2 de la marca GE modelo UR D60 con funciones de protección activas 68, 67/67N, 21/21N y 50BF y Falla Fusible.

Protección S1 con funciones de protección activas; 87L, 21/21N, 67/67N, 51/51N, 60, SOTF, 68 y 50BF.

Protección S2 con funciones de protección activas; 21/21N, 67/67N, 51/51N, 60, SOTF, 68 y 50BF.

Para la función 50BF, el ajuste para el umbral de la mínima corriente de operación fase-fase es de 1,2 A-sec. La mínima corriente de operación fase-tierra se ajusta al 10% de la corriente nominal del TTCC (0.1 A-sec).

El retardo de tiempo para la primera etapa (retrip) se ajusta en 0,08 s. El retardo de tiempo para la segunda etapa se ajusta en 0,2 s. Lógica por detección de corrientes o contactos.

9. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En el contexto de los trabajos de Puesta en Servicio de la nueva S/E El Ruil NUP 2413, posterior a los trabajos de implementación de ingeniería aprobada por el comisionamiento del sistema de control en S/E Talca, el cual consideró realizar las siguientes actividades en el paño B6:

- Retiro de protección 50BF GE DFP100 por obsolescencia.
- Integración de nueva protección sistema N°1 NR PCS-931S, incluyendo función 50BF.
- Habilitar función 50BF en protección sistema N°2 GE UR D60 existente.

Cabe destacar que durante la ejecución de estos trabajos en coordinación con CGET se mantuvo bloqueada la protección 87B a fin de evitar operaciones indeseadas, la cual a solicitud del CEN fue habilitada una vez finalizados los trabajos de control, verificando en ese momento que no existían condiciones de disparo presente.

Luego, en la etapa de PES del paño B6 se produce la operación de la protección Diferencial de Barras SEL 487B propiedad de CGET producto de un disparo 50BF proveniente de la vía de control previamente habilitada en la protección sistema N°2 GE UR D60 del paño B6.

La operación de la protección Diferencial de Barras se debió a que se energiza de forma aleatoria la entrada binaria IN212 del relé SEL 487B. La entrada binaria IN212 está configurada para recibir disparo por operación de función 50BF desde el paño B6, por lo que protección SEL 487B opera de acuerdo con sus ajustes.

En SE Talca, paño B6, las protecciones NR PCS-931S y GE UR D60 no registran activación de sus funciones de protección. Disparo de 50BF no es gatillado por activación de la función de 50BF.

10. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Sin registros, protecciones no registran falla debido a que interruptor 52B6 se encontraba abierto.

11. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

Una vez verificada la operación de protección 87B a causa de recibir señal de disparo 50BF desde paño B6. En conjunto con CGET se realiza inspección en terreno para verificar las modificaciones (proyecto NUP 2413) que se realizaron a nivel de alambrado de control, detectándose que el disparo por 50BF provenía desde la protección sistema N°2 GE UR D60 existente. En este equipo se verifica que la salida habilitada previamente en la etapa de comisionamiento se encontraba en la posición “abierto”, sin embargo, de forma aleatoria se inducía un voltaje de 30 volts CC, lo cual fue suficiente para que la entrada binaria de la protección SEL 487B se activara.

Como acción inmediata se inhibe la señal de disparo por función 50BF enviada por protección sistema N°2 GE D60, para ello se retira cable de control entre contacto de salida M1b y borne M1 (P1), manteniendo todas las otras funciones habilitadas en el equipo. Véase ilustración N°1.

Con esta acción se mitiga el disparo involuntario por 50BF hacia protección diferencial de barras SEL 487B.

Actualmente esquema de disparo por 50BF queda implementado solo por protección sistema N°1 NR PCS-931S, manteniendo condición inicial previo a las modificaciones de control, el cual se ejecutaba por protección 50BF GE DFP100 (Solo un (1) equipo tenía la función de 50BF).

En Anexo 3 se adjunta protocolo de pruebas realizadas a la protección GE D60 luego de los cambios generados por el proyecto NUP 2413.

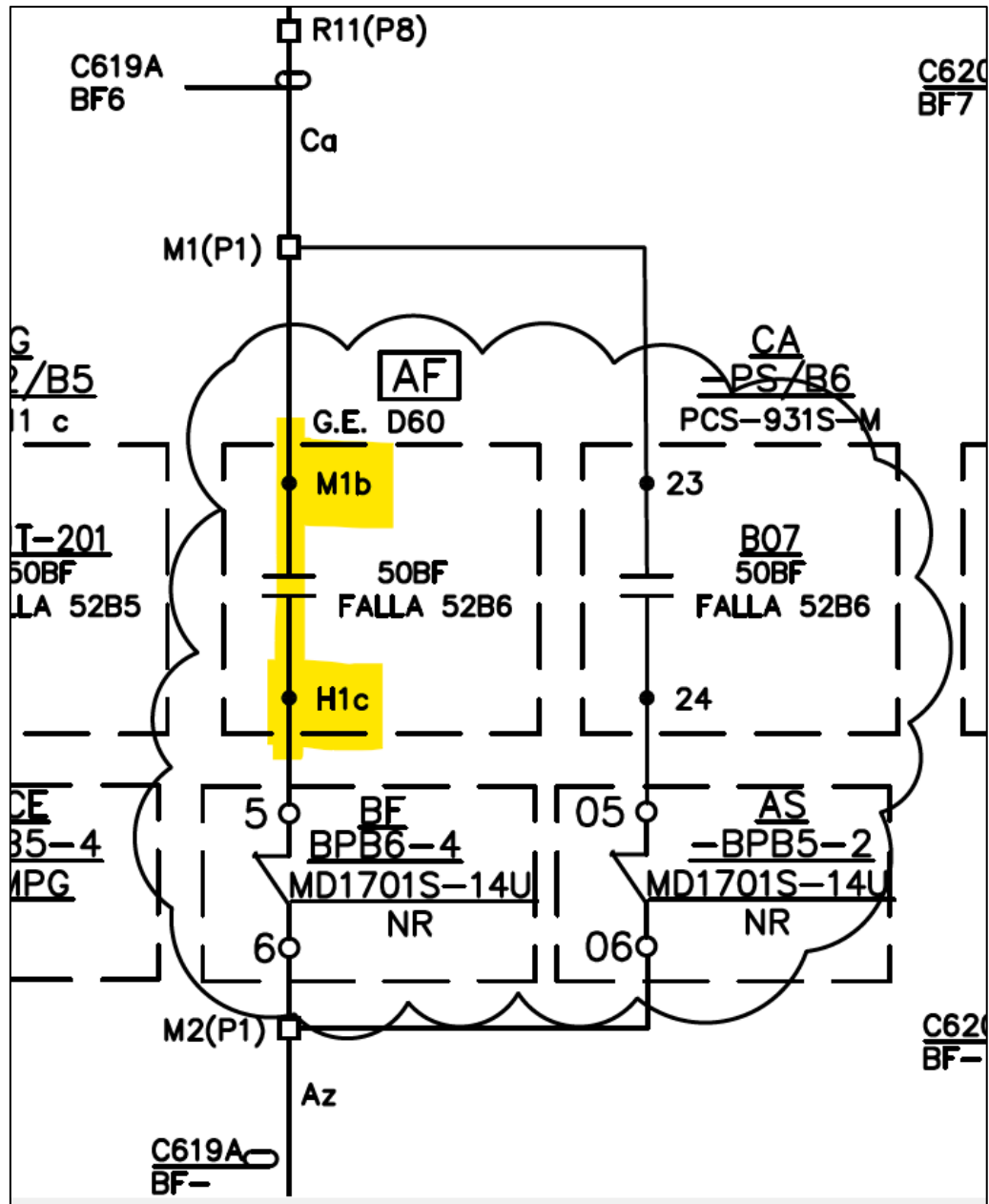
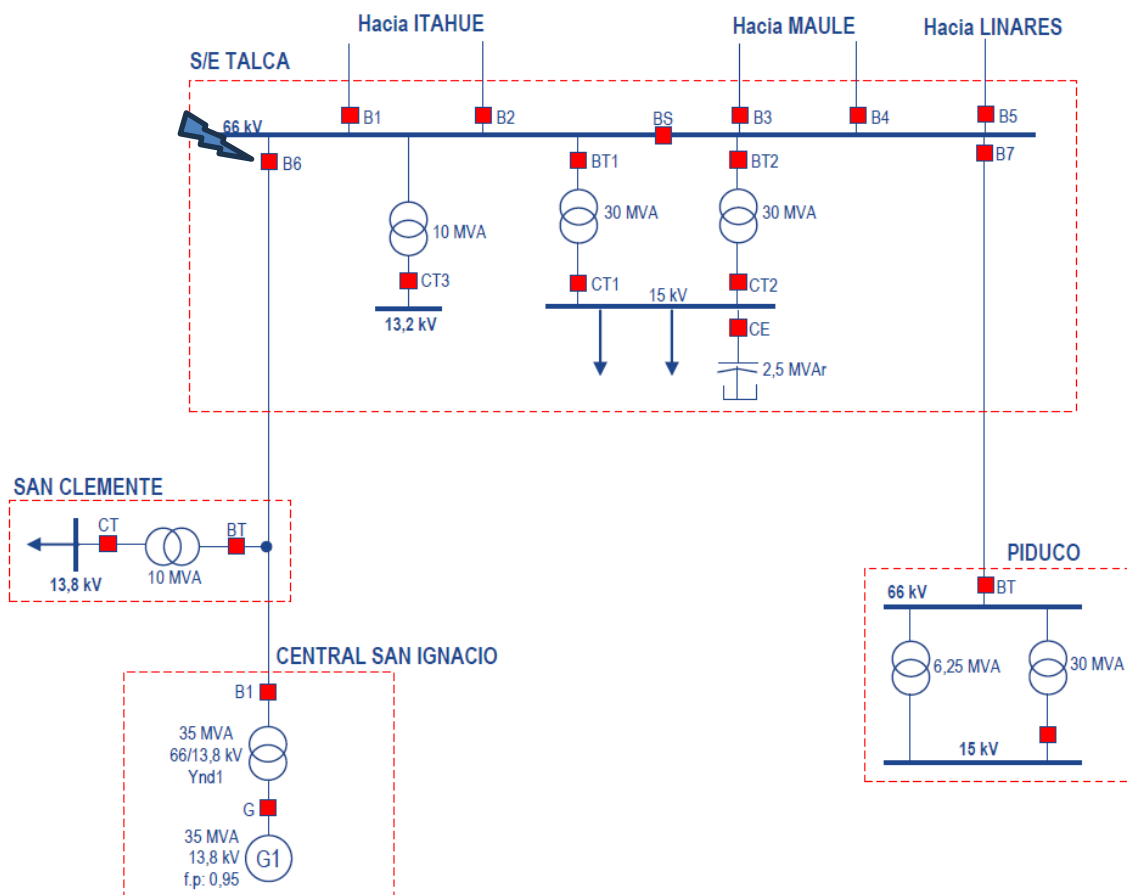


Ilustración 1, Plano EC-80.033-SE-TAL-PC-PL-EEC-002_L08, ingeniería

ANEXOS

ANEXO N°1

DÍAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2 AJUSTE DE PROTECCIONES

S/E Talca Paño B6 SISTEMA 1 87L NR

S/E Talca Paño B6 SISTEMA 2 21/21N GE D60

Se adjuntan Print Out en información compartida.

ANEXO N°3 REGISTRO DE PROTECCIONES

SE Talca
Sistema N° 1
RELE NR PCS-931S

- Sin registros de eventos
- Sin registros oscilograficos
- Interruptor 52B6

SE Talca
Sistema N°2
RELE GE D60

- Sin registros de eventos
- Sin registros oscilograficos
- Interruptor 52B6

Se adjunta protocolo de pruebas realizados a la protección GE D60.

ANEXO N°4 REGISTRO SCADA

4.1 S/E Talca

Time (ET+EM)	Object Text	Event Text	Alarm Class	Logical Name
01-12-2024 02:45:55.820	Posicion	Closed	1	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:55.817	Estado Cerrado 52B6 NR	Cerrado	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:45:55.795	Estado Abierto 52B6 NR	Cerrado	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:45:55.651	Orden cierre 52B6	Close executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:55.391	Orden cierre 52B6	Close executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:55.391	Breaker command event	Off	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:51.262	Breaker command event	On	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:33.354	Posicion	Open	1	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:33.354	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:38:33.343	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:38:33.215	Orden apertura 52B6	Open executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:32.941	Orden apertura 52B6	Open executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:32.940	Breaker command event	Off	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:32.940	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:29.059	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:26.053	Breaker command event	On	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:33:58.451	Teleproteccion Habilitada	Activo	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:23:19.886	Posicion	Closed	1	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:19.883	Estado Cerrado 52B6 NR	Cerrado	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:23:19.861	Estado Abierto 52B6 NR	Cerrado	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:23:19.613	Orden cierre 52B6	Close executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:19.355	Orden cierre 52B6	Close executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:19.355	Breaker command event	Off	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:19.355	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:16.057	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:10.639	Breaker command event	On	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:22:18.525	Disparo 67/67N	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Apertura por Disparo Protecciones	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Teleproteccion Habilitada	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Recierre Deshabilitado	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:09.357	Posicion	Closed	1	TAL_B06_891B6
01-12-2024 02:21:21.064	Disparo 67/67N	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Apertura por Disparo Protecciones	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR

01-12-2024 02:21:21.064	Teleproteccion Habilitada	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Recierre Deshabilitado	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Invalid status	2	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:19:53.352	Posicion	Closed	1	TAL_B06_892B6
01-12-2024 02:19:47.758	Posicion	Intermediate	1	TAL_B06_892B6
30-11-2024 22:59:25.552	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:59:21.523	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Falla	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Disparo 67/67N	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Apertura por Disparo Protecciones	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Teleproteccion Habilitada	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Recierre Deshabilitado	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Normal status	2	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:09:50.247	Posicion	Open	1	TAL_B06_892B6
30-11-2024 22:09:49.678	Posicion	Intermediate	1	TAL_B06_892B6
30-11-2024 22:05:16.262	Disparo 67/67N	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Apertura por Disparo Protecciones	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Teleproteccion Habilitada	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Recierre Deshabilitado	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Disparo 67/67N	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Apertura por Disparo Protecciones	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Teleproteccion Habilitada	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Recierre Deshabilitado	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1	TAL_B06_PROTNR

30-11-2024 22:04:21.533	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Normal status	2	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Disparo 67/67N	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Apertura por Disparo Protecciones	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Teleproteccion Habilitada	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Recierre Deshabilitado	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0	TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:26.340	Posicion	Closed	1	TAL_B06_892B6
30-11-2024 21:55:25.828	Posicion	Intermediate	1	TAL_B06_892B6

ANEXO N°5

INFORME DE MANTENIMIENTO

6. Reporte de novedades CEN

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



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, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:13	CDC	C. Nehuenco 1 TG + TV inicia Mantenimiento Mayor, según SD 2024120535.
01:37	Transelec	S/E Los Villares con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de cableado, configuraciones y alarmas en equipos sw y fw SCADA por pérdida de servicio, según SICF 2024124105.
06:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con limitación. Causa informada: Por mantenimiento anual de GNL Quintero, GasValpo no puede suministrar el gas para el funcionamiento de la central con GNL_D, según IL 2024001873.
06:23	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9.2 MW. Causa informada: Vibraciones en cojinetes, según IF 2024005274.
06:34	AES Andes	S/E Seccionadora Santa Clara barra 1 de 220 kV y línea de 220 kV Campo Lindo - Santa Clara con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Paño J5 con reemplazo de Transformador de Corriente fase N°3 por filtración de aceite, según SDCF 2024123887 y 2024123976 (Indisponibles PE San Matías SDCF 2024123908 y PE Campo Lindo SDCF 2024123907).
06:36	STS	C. Masisa en servicio en pruebas en pruebas, según IF 2024005274.
09:55	Transelec	S/E Charrúa comunicaciones paños J27 y J28 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión e investigación perdida de telemetría de paños J27 y J28, según SICF 2024124089.
10:16	RNE	C. PV Mesata de Los Andes sin limitación y cancelada IL 2024001849
10:17	STS	C. Masisa disponible, en servicio y cancelado IF 2024005274.
11:03	Cla. Minera TEK	S/E Paguana Transformador 2 de 220/6,9 kV, 33 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de bushing y empaquetadura de fase X1 lado secundario de transformador por filtración de aceite, según SDCF 2024124038.
16:16	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
16:32	CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor 52B3 de la línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo interrupción forzada por protecciones y se pierden 15 MW de consumos correspondientes a S/E Isla de Maipo, según IF 2024005276.
16:32	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue genera en isla, dejando de inyectar 19 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo, según IF 2024005275.
16:37	CGE - Transmisión	S/E Isla de Maipo interruptor 52B4 de la línea de 66 kV Fátima - Isla de Maipo cerrado y recuperados el 100 % de los consumos.
16:38	AES Andes	S/E Queltehues interruptor CL3 general de barra de 12 kV interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005278.
16:56	Santa Fe Energía	C. Tissue sincronizada. Cancela IF 2024005275.
18:00	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:37	Transelec	S/E Charrúa comunicaciones paños J27 y J28 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024124089.
20:00	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sin limitación y cancelada IL 2024001873.
21:37	AES Andes	S/E Santa Clara J6 y línea de 220 kV Campo Lindo - Santa Clara canceladas solicitud de desconexión de curso forzoso. SDCF 2024123887 - 2024123905 (disponibles PE San Matías SDCF 2024123908 y PE Campo Lindo SDCF 2024123907).
21:53	AES Andes	S/E Queltehues interruptor CL3 conectado y cancelado informe de falla IF 2024005278.
21:56	CGE - Transmisión	S/E Talca Barra de 66 kV Sección 1 y 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 90 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Talca, La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución. Causa informada: En S/E Talca operación de 87B, coincidente con cierre de 89B6 - 1 de la línea de 66 kV Talca - San Ignacio durante trabajos programados de Celeoredes SD 2024114912 (Proyecto NUP 2413 nueva seccionadora S/E El Ruil), según IF 2024005284.
21:56	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca, según IF 2024005280.
21:56	Arauco	C. Celco genera en isla, dejando de inyectar 3 MW. Causa informada: Coincidente con falla en S/E Talca, según IF 2024005279.

Hora	Centro de Control	Observación
22:00	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B3 de línea de 66 kV Maule - Talca 1 y 52B4 de línea de 66 kV Maule - San Miguel 2 cerrados, energizada barra de 66 kV Sección 2 de S/E Talca.
22:02	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B1 de línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado, energizada Barra de 66 kV Sección 1 en S/E Talca.
22:03	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BS cerrado.
22:04	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT1 de transformador TR1 de 66/15 kV 30 MVA cerrado.
22:06	CGE - Transmisión	S/E Talca Barra de 66 kV Sección 1 y 2 interrupción forzada por protecciones y se pierden 19 MW de consumos correspondientes a la S/E Talca. Causa informada: Coincidente con cierre manual de prueba del 52B2 Panguilemo - Los Maqui 2 en S/E Talca, según IF 2024005285.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca 52CS cerrado y se normalizan los consumos del TR-1 de 66/15 kV, 30 MVA a través del TR-2 de 66/15 kV, 30 MVA.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B5 cerrado y normalizado consumos de SS/EE La Palma, San Javier y Villa Alegre.
22:14	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT2 de transformador TR2 de 66/5 kV 30 MVA cerrado y normalizado consumos.
22:22	Transelec	S/E San Javier 52B3 de la línea de 66 kV San Javier - Constitución cerrado y se recuperan los consumos de SS/EE Nirivilo y Constitución.
22:31	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005279.
22:51	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B1 de línea de 66 kV Itahue - Talca 1 cerrado, energizada Barra 66 kV Sección 1 en S/E Talca.
22:54	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52B2 de línea de 66 kV Itahue - Talca 2 cerrado.
22:57	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT4 de transformador de TR4 de 66/15 kV 30 MVA cerrado, quedando normalizado el 100 % de los consumos.
23:05	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BS cerrado.
23:05	CGE - Transmisión	S/E Talca interruptor 52BT1 del transformador TR1 de 66/15 kV, 30 MVA cerrado y normalizada topología.

7. IF cargado a Neomante (IF 2024005295)

 Resumen	Finalizado
Número: 2024005295	
Solicitante: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Empresa: ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	
Tipo de Origen: Interno	
SubEstación: S/E TALCA	
Falla Sobre: pañó	
Elementos Tipo: paños - S/E TALCA B6 Nombre : S/E TALCA B6 Fecha Perturbación : 30-11-2024 21:56 Fecha Normaliza : 01-12-2024 23:59 Protección : 50BF Interruptor : 52B6 Consumo : Pérdida de 90 MW. Comentario : Función 50 BF queda tomada desde sistema 2 de protecciones del paño B6. Se pierden 35 MW de generación (32 MW con Central Viñales y 3 MW con Central Celco).	
¿Produce otra indisponibilidad? No	
Zona Afectada Maule	
Comuna Talca	
Tipo Causa Causa Presunta Causa Principal Se investiga	
Comentarios Tipo Causa: Envío de señal de trip desde función 50 BF del paño B6 a diferencial de barra en S/E Talca.	
Causas -Fenómeno Físico: Origen no determinado. -Elemento: Interruptores -Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado	
Comentarios Causas: -Fenómeno Físico: Se investiga. -Elemento: Interruptor 52B6 de S/E Talca. -Fenómeno Eléctrico: Se investiga. -Operación de los interruptores: Se investiga.	
Observaciones: -Observaciones: Envío de señal de trip desde función 50 BF de paño B6 a diferencial de barra 66 kV. -Acciones Inmediatas: Se da aviso al Coordinador, a CC de CGE y a personal de mantenimiento. -Hechos Sucédidos: Desconexión por actuación de protecciones de la barra de 66 kV de S/E Talca, propiedad de CGE. La operación se produce durante maniobras de PES de nueva S/E El Ruil, debido a señal de trip desde función 50 BF de paño B6 a diferencial de barra. -Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se inhibe función 50 BF del sistema 1 de protecciones del paño B6. -Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se determinará.	
Afecta SCCC: No	
Afecta Medidores: No	
Afecta Protecciones: No	

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 90 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automatico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:56

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-12-2024 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-12-2024 02:46

Time (ET+EM)	Object Text	Event Text	Alarm Class	Logical Name
01-12-2024 02:45:55.820	Posicion	Closed	1	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:55.817	Estado Cerrado 52B6 NR	Cerrado	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:45:55.795	Estado Abierto 52B6 NR	Cerrado	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:45:55.651	Orden cierre 52B6	Close executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:55.391	Orden cierre 52B6	Close executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:55.391	Breaker command event	Off	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:55.391	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:52.706	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:45:51.262	Breaker command event	On	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:33.354	Posicion	Open	1	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:33.354	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:38:33.343	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:38:33.215	Orden apertura 52B6	Open executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:32.941	Orden apertura 52B6	Open executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:32.940	Breaker command event	Off	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:32.940	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:29.059	Ventana de Operación	Seleccionar Abrir	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:38:26.053	Breaker command event	On	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:33:58.451	Teleproteccion Habilitada	Activo	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:23:19.886	Posicion	Closed	1	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:19.883	Estado Cerrado 52B6 NR	Cerrado	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:23:19.861	Estado Abierto 52B6 NR	Cerrado	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:23:19.613	Orden cierre 52B6	Close executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:19.355	Orden cierre 52B6	Close executed	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:19.355	Breaker command event	Off	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:19.355	Ventana de Operación	Operación Ejecutada	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:16.057	Ventana de Operación	Seleccionar Cerrar	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:23:10.639	Breaker command event	On	0	TAL_B06_52B6
01-12-2024 02:22:18.525	Disparo 67/67N	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Apertura por Disparo Protecciones	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Teleproteccion Habilitada	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Recierre Deshabilitado	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Normal status	2	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Estado Cerrado 52B6 NR	Normal status	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:18.525	Estado Abierto 52B6 NR	Normal status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:22:09.357	Posicion	Closed	1	TAL_B06_891B6
01-12-2024 02:21:21.064	Disparo 67/67N	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Apertura por Disparo Protecciones	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Teleproteccion Habilitada	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Recierre Deshabilitado	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Invalid status	2	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Estado Cerrado 52B6 NR	Invalid status	0	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:21:21.064	Estado Abierto 52B6 NR	Invalid status	1	TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:19:53.352	Posicion	Closed	1	TAL_B06_892B6

01-12-2024 02:19:47.758	Posicion	Intermediate	1 TAL_B06_892B6
01-12-2024 02:08:59.378	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 02:08:48.269	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Falla	1 TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 00:30:10.461	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 00:03:50.260	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
01-12-2024 00:03:46.221	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Falla	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:05:22.636	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:05:12.897	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Falla	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:01:04.741	Estado Abierto 52B6 NR	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:01:04.741	Posicion	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_52B6
30-11-2024 23:01:04.735	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:01:04.734	Recierre Deshabilitado	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:01:04.733	Apertura por Disparo Protecciones	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:01:04.733	Disparo 67/67N	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:01:04.733	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:01:04.733	Teleproteccion Habilitada	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:01:04.732	Posicion	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_892B6
30-11-2024 23:01:04.732	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Alarm acknowledged	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 23:00:39.988	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Alarm acknowledged	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:59:25.552	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:59:21.523	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Falla	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Disparo 67/67N	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Apertura por Disparo Protecciones	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Teleproteccion Habilitada	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Recierre Deshabilitado	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Normal status	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Estado Cerrado 52B6 NR	Normal status	0 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:14:23.533	Estado Abierto 52B6 NR	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:09:50.247	Posicion	Open	1 TAL_B06_892B6
30-11-2024 22:09:49.678	Posicion	Intermediate	1 TAL_B06_892B6
30-11-2024 22:05:16.262	Disparo 67/67N	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Apertura por Disparo Protecciones	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Teleproteccion Habilitada	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Recierre Deshabilitado	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Invalid status	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Estado Cerrado 52B6 NR	Invalid status	0 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:05:16.262	Estado Abierto 52B6 NR	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Disparo 67/67N	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Apertura por Disparo Protecciones	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Teleproteccion Habilitada	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Recierre Deshabilitado	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1 TAL_B06_PROTNR

30-11-2024 22:04:21.533	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Normal status	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Estado Cerrado 52B6 NR	Normal status	0 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 22:04:21.533	Estado Abierto 52B6 NR	Normal status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Disparo 67/67N	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Apertura por Disparo Protecciones	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Teleproteccion Habilitada	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	85 Falla Comunicación Teleprotecciones	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Recierre Deshabilitado	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Trip por 21-21N 52B6 PS1	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Normal	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Trip por 87L 52B6 PS1 - PROT NR	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	No Insertado	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Bloques de Pruebas Insertados Prot NR	Invalid status	2 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Estado Cerrado 52B6 NR	Abierto	0 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Estado Cerrado 52B6 NR	Invalid status	0 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Estado Abierto 52B6 NR	Abierto	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:35.972	Estado Abierto 52B6 NR	Invalid status	1 TAL_B06_PROTNR
30-11-2024 21:55:26.340	Posicion	Closed	1 TAL_B06_892B6
30-11-2024 21:55:25.828	Posicion	Intermediate	1 TAL_B06_892B6

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de diciembre 2024
Hora	21:56 primer evento
Hora	22:05 segundo evento

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

a) SE Talca Barra 66kV.

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

Segmento de Transmisión

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Barra de 66kV de la SE Talca.

1.3. Causa origen de la falla:

Señal de protección 50BF (falla de interruptor) proveniente del paño B6 de SE Talca, propiedad de CELEO Redes, provoca la operación de todos los interruptores de la barra de 66kV SE Talca.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Externa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Operación por falla en instalaciones de terceros
Elemento del Sistema Eléctrico	--	Falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Eléctrico	FA50BF	Falla de interruptor
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

7101, Talca

1.7. Comunas afectadas por la falla.

7101, Talca
7103, Curepto
7105, Maule
7102, Constitución
7107, Péncahue
7406, San Javier
7501, Villa Alegre
7551, Yervas Buenas
7201, Cauquenes
7104, Empedrado

Reiteración.

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

3 fallas

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

0 fallas

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
IF2022004715	23-12-2022	00:33:00	ANI1
IF2024000356	27-01-2024	02:09:00	OPE22
IF2024002947	11-07-2024	16:34:00	DIS2

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

1.8. Datos de la Empresa.

Razón Social: CGE Transmisión S.A.
Rut: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada. Primer evento			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Talca	T1 66/15kV	Barra N°1 15 kV	21:56	22:04
Talca	T2 66/15kV	Barra N°2 15 kV	21:56	22:04
Talca	T3 66/13,8kV	Barra N°3 13,8 kV	21:56	22:01
Talca	T4 66/15kV	Barra N°1 13,8 kV	21:56	22:57
Piduco	T1 y T2 66/15kV	Barra N°1 y N°2 15 kV	21:56	22:14
San Javier	T1 66/23kV	Barra N°1 23kV	21:56	22:15
La Palma	T1 y T2 66/15kV	Barra N°1 y N°2 15 kV	21:56	22:15
Nirivilo	T1 y T2 66/23kV	Barra N°1 y N°2 23 kV	21:56	22:15
Constitución	T1, T2 y T3 66/23kV	Barras N°1, N°2 y N°3	21:56	22:15
Villa Alegre	T1 66/15kV	Barra N°1 15kV	21:56	22:15

Instalación Primaria Afectada. Segundo evento			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Talca	T1 66/15kV	Barra N°1 15 kV	22:05	22:22
Talca	T2 66/15kV	Barra N°2 15 kV	22:05	22:14
Talca	T3 66/13,8kV	Barra N°3 13,8 kV	22:05	22:52
Talca	T4 66/15kV	Barra N°1 13,8 kV	22:05	22:57
Piduco	T1 y T2 66/15kV	Barra N°1 y N°2 15 kV	22:05	22:14
San Javier	T1 66/23kV	Barra N°1 23kV	22:05	22:15
La Palma	T1 y T2 66/15kV	Barra N°1 y N°2 15 kV	22:05	22:15
Nirivilo	T1 y T2 66/23kV	Barra N°1 y N°2 23 kV	22:05	22:15
Constitución	T1, T2 y T3 66/23kV	Barras N°1, N°2 y N°3	22:05	22:15
Villa Alegre	T1 66/15kV	Barra N°1 15kV	22:05	22:15

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADO.

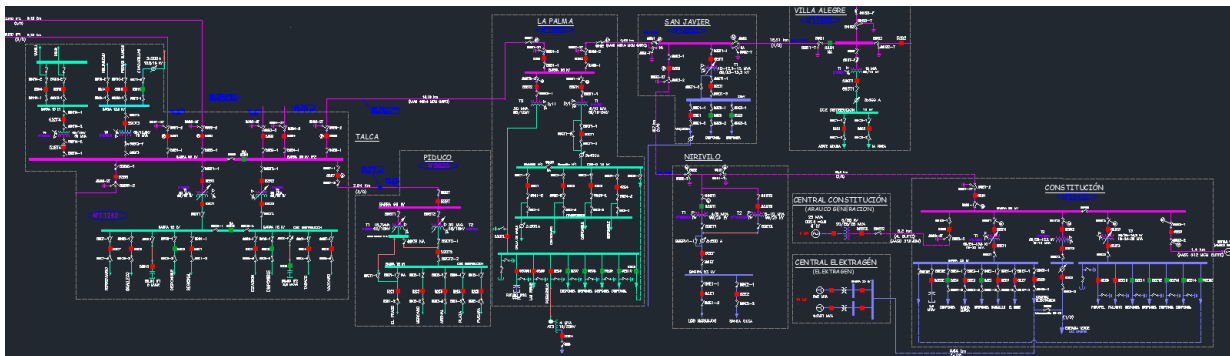


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Piduco	T1	4	21:56	22:14	Cto. El Prado (C1), consumos de CGE.
	T2	2,5	21:56	22:14	Cto. Mercado (C2), consumos de CGE
		2,9	21:56	22:14	Cto. Arenal (C3), consumos de CGE.
		5,2	21:56	22:14	Cto. Plaza (C4), consumos de CGE.
		4	21:56	22:14	Cto. Pucara (C5), consumos de CGE.
Talca	T1	3,5	21:56	Bloque 1 22:04	Cto. Regional (C1), consumos de CGE.
			22:05	Bloque 2 22:22	
		3,2	21:56	Bloque 1 22:04	Cto. Ferroviario (C7), consumos de CGE.
			22:05	Bloque 2 22:22	
		4,1	21:56	Bloque 1 22:04	Cto. Gualleco (C8), consumos de CGE.
			22:05	Bloque 2 22:37	
	T2	5,4	21:56	Bloque 1 22:04	Cto. Estación (C2), consumos de CGE.
			22:05	Bloque 2 22:14	
		3,6	21:56	Bloque 1 22:04	Cto. Tabaco (C4), consumos de CGE.
			22:05	Bloque 2 22:14	
		7,2	21:56	Bloque 1 22:04	Cto. Vaccaro (C5), consumos de CGE.
			22:05	Bloque 2 22:14	
	T3	0,9	21:56	Bloque 1 22:01	Cto. Huilquilemu (C9), consumos de CGE.
			22:05	Bloque 2 22:57	
		3,7	21:56	Bloque 1 22:01	Cto. Piedras Blancas (C10), consumos de CGE.
			22:05	Bloque 2 22:57	
	T4	4,7	21:56	22:57	Cto. Varoli (C14), consumos de CGE.
		5,3	21:56	22:57	Cto. Duao (C15), consumos de CGE.
San Javier	T1	0,3	21:56	22:15	Cto. Vaquería (E1), consumo de CGE.
La Palma	T1	2,8	21:56	22:15	Cto. Centenario (C2), consumos de CGE.
		1,6	21:56	22:15	Cto. Orilla de Maule (C1), consumo de CGE
	T2	3,1	21:56	22:15	Cto. Las Rosas (C5), consumo de CGE
		0,5	21:56	22:15	Cto. Pueblecillo (C6), consumos de CGE
Nirivilo	T2	0,7	21:56	22:15	Cto. Los Naranjos (E1) , consumo de CGE
		2,5	21:56	22:15	Cto. Santa Olga (E2) , consumo de CGE

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Constitución	T3	3,9	21:56	22:15	Cto. Falucho (E10) , consumo de CGE
Villa Alegre	T1	2,7	21:56	22:15	Cto. Abate Molina (C1) , consumo de CGE
		0,6	21:56	22:15	Cto La Finca (C2) , consumo de CGE
Total		78,9 MW			

ENS: 28,91 MWh

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO (30-12-2024)	HORARIO
Talca	Apertura por protecciones 52B1 Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52B2 Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52B3 Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52B4 Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52B5 Según IF 2024005284 Nota: Al momento de la falla Central Celco estaba generando 3MW y Central Viñales 32MW. No existió pérdida de consumo de S/E San Clemente ya que estaba transferidos vía redes MT hacia otras instalaciones.	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52B7 Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52BS Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52BT1 Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52BT2 Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52BT4 Según IF 2024005284	21:56
Talca	Apertura por protecciones 52B6 (Celeo) Según IF 2024005284	21:56
Talca	Cerrado manual 52B4 Nota: Energiza barra 66KV, sección sur.	21:59
Talca	Cerrado manual 52B3	22:00
Talca	Cerrado manual 52B1 Nota: Energiza barra 66KV, sección norte y recuperado consumos del transformador N°3.	22:01
Talca	Cerrado manual 52BS Nota: En paralelo ambas barras 66KV, sección norte-sur.	22:03
Talca	Cerrado manual 52BT2 Nota: Recuperado consumos del transformador N°2	22:04
Talca	Cerrado manual 52BT1 Nota: Recuperado consumos del transformador N°1	22:04
Talca	Cerrado manual 52B2	22:05
Talca	Apertura por protecciones 52B2. Según IF 2024005285	22:05
Talca	Apertura por protecciones 52B4 Según IF 2024005285	22:05

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Talca	Apertura por protecciones 52B3 Según IF 2024005285	22:05
Talca	Apertura por protecciones 52B1 Según IF 2024005285 Nota: Interrupción de consumos transformadores N°3, N°2 y N°1, Centrales Celco y Viñales estaban en modo Isla.	22:05
Talca	Apertura por protecciones 52BS Según IF 2024005285	22:05
Talca	Apertura por protecciones 52BT2 Según IF 2024005285	22:05
Talca	Apertura por protecciones 52BT1 Según IF 2024005285	22:05
Talca	Cerrado manual 52B3 Nota: Energiza barra 66KV, sección sur.	22:11
Talca	Cerrado manual 52B4	22:11
Talca	Abierto manual 89B6-1 (Celeo)	22:12
Talca	Cerrado manual 52BT2 Nota: Recuperado consumos del transformador N°2	22:14
Talca	Cerrado manual 52B7 Nota: Recuperado consumos de S/E Piduco.	22:14
Talca	Cerrado manual 52B5 Nota: Recuperado consumos de S/E La Palma, San Javier, Constitución y Villa Alegre	22:15
Talca	Abierto manual 52CT1 Nota: maniobra de recuperación	22:19
Talca	Abierto manual 52C8, circuito Gualleco. Nota: maniobra de recuperación	22:20
Talca	Cerrado manual 52CS Nota: Recuperados consumos del transformador N°1, a excepción del 52C8 circuito Gualleco	22:22
Talca	Cerrado manual 52C13 Nota: BBCC N°1	22:23
Talca	Abierto manual en red MT, reconectador del 52C8 circuito Gualleco	22:30
Talca	Cerrado manual 52C8, circuito Gualleco.	22:33
Talca	Cerrado manual en red MT, reconectador del 52C8 circuito Gualleco Nota: Recuperado el 100% del transformador N°1	22:37
Talca	Abierto manual 52CT3 Nota: maniobra de recuperación	22:49
Talca	Supervisor Tx informa en modo test protección diferencial asociado a barra 66KV, sección norte. Se informa a CDC.	22:49
Talca	Cerrado manual 52B1 Nota: Energiza barra 66KV, sección norte y transformador N°3	22:52

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Talca	Abierto manual 52CT4 Nota: maniobra de recuperación	22:53
Talca	Cerrado manual 52B2	22:55
Talca	Cerrado manual 52BT4 Nota: Energiza en vacío transformador N°4	22:56
Talca	Cerrado manual 52CT4 Nota: Recuperado consumos del transformador N°4	22:57
Talca	Cerrado manual 52CT3 Nota: Recuperado consumos del transformador N°3	22:57
Talca	Cerrado manual 52BS Nota: En paralelo ambas barras 66KV, sección norte-sur.	23:05
Talca	Cerrado manual 52BT1 Nota: Energiza en vacío transformador N°1	23:06
Talca	Cerrado manual 52CT1 Nota: Paralelo transformadores N°1 y N°2	23:08
Talca	Abierto manual 52CS Nota: Fin Paralelo transformadores N°1 y N°2	23:13

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

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

En S/E Talca se produce la operación de la protección SEL-487B de 66kV, debido a la detección de falla de interruptor (50BF) por señal de falla de interruptor proveniente de las protecciones del paño B6 propiedad de terceros.

PROTECCIONES OPERADAS:

HORA RELE	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
21:55 22:05 Hora local	Talca	Barras de 66kV N°1 y N°2	Relé SEL 487B, elemento 50BF – paño B6	instantáneo	Abren todos los pañes de 66kV

AJUSTE ACTUAL DE LA PROTECCION RELE SEL-487B DE 66kV DE S/E TALCA

Relé: SEL 487B, Unidades Fase A, B y C

Por tema de extensión y debido a que los ajustes de las unidades SEL 487B de cada fase son iguales, a continuación solo se muestran los ajustes de la unidad fase A: Cambia solamente la indicación de la fase según corresponda A, B o C.

Group 1

Relay Configuration

E87SSUP := Y	ECSL := N	ETOS := N	EBFL := 12
E50 := N	E51 := N	E27 := N	E59 := N
EADVS := N			

Sensitive Differential Element

S87P := 0.20 87STPU := 250

Restrained Differential Element

O87P := 1.00

Directional Element

50DSP := 0.05

Breaker 01 Failure Logic

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

EXBF01 := N 50FP01 := 1.50 BFPU01 := 10.00 RTPU01 := 10.00
BFI01 := PLT02 AND 50BF_B1 # 50BF HABILITADA Y TRIP DEL 52B1
ATBFI01 := NA

Breaker 02 Failure Logic

EXBF02 := N 50FP02 := 1.50 BFPU02 := 10.00 RTPU02 := 10.00
BFI02 := PLT02 AND 50BF_B2
ATBFI02 := NA

Breaker 03 Failure Logic

EXBF03 := N 50FP03 := 1.50 BFPU03 := 10.00 RTPU03 := 10.00
BFI03 := PLT02 AND 50BF_B3
ATBFI03 := NA

Breaker 04 Failure Logic

EXBF04 := N 50FP04 := 1.50 BFPU04 := 10.00 RTPU04 := 10.00
BFI04 := PLT02 AND 50BF_B4
ATBFI04 := NA

Breaker 05 Failure Logic

EXBF05 := N 50FP05 := 1.50 BFPU05 := 10.00 RTPU05 := 10.00
BFI05 := PLT02 AND 50BF_B5
ATBFI05 := NA

Breaker 06 Failure Logic

EXBF06 := Y
XBF06 := PLT02 AND 50BF_B6

Breaker 07 Failure Logic

EXBF07 := N 50FP07 := 1.50 BFPU07 := 10.00 RTPU07 := 10.00
BFI07 := PLT02 AND 50BF_B7
ATBFI07 := NA

Breaker 08 Failure Logic

EXBF08 := N 50FP08 := 1.50 BFPU08 := 10.00 RTPU08 := 10.00
BFI08 := PLT02 AND 50BFBT1
ATBFI08 := NA

Breaker 09 Failure Logic

EXBF09 := N 50FP09 := 1.50 BFPU09 := 10.00 RTPU09 := 10.00
BFI09 := PLT02 AND 50BFBT2
ATBFI09 := NA

Breaker 10 Failure Logic

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

EXBF10 := Y
XBF10 := NA

Breaker 11 Failure Logic

EXBF11 := N 50FP11 := 1.50 BFPU11 := 10.00 RTPU11 := 10.00
BFI11 := PLT02 AND 50BFBT4 # 50BF HABILITADA Y TRIP DEL 52BT4
ATBFI11 := NA

Breaker 12 Failure Logic

EXBF12 := Y
XBF12 := NA

Trip Logic

TR01 := BFZ1 OR 87BTR01 #TRIP 52B1 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA 1 \
SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR01 := NOT (BFZ1 OR 87BTR01)
TR02 := BFZ1 OR 87BTR02 #TRIP 52B2 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA 1 \
SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR02 := NOT (BFZ1 OR 87BTR02)
TR03 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR03 #TRIP 52B3 POR 50BF \
ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR03 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR03)
TR04 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR04 #TRIP 52B4 POR 50BF \
ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR04 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR04)
TR05 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR05 #TRIP 52B5 POR 50BF \
ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR05 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR05)
TR06 := BFZ1 OR 87BTR06 #TRIP 52B6 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA 1 \
SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR06 := NOT (BFZ1 OR 87BTR06)
TR07 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR07 #TRIP 52B7 POR 50BF \
ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR07 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR07)
TR08 := BFZ1 OR 87BTR08 #TRIP 52BT1 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA \
1 SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR08 := NOT (BFZ1 OR 87BTR08)
TR09 := (BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR09 #TRIP 52BT2 POR 50BF \
ZONA 2 O POR 87B ZONA 2 SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR09 := NOT ((BFZ1 AND PSV02) OR BFZ2 OR 87BTR09)
TR10 := NA
ULTR10 := NA
TR11 := BFZ1 OR 87BTR11 #TRIP 52BT4 POR 50BF ZONA 1 Y POR 87B ZONA \
1 SUPERVISADA POR ZONA 3
ULTR11 := NOT (BFZ1 OR 87BTR11)
TR12 := NA
ULTR12 := NA
TDURD := 12.000
ER := R_TRIG 87ST

Zone Config Group 1

Potential Transformer Ratio

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

PTR1 := 600 PTR2 := 600 PTR3 := 600

Current Transformer Ratio

CTR01 := 80	CTR02 := 80	CTR03 := 80	CTR04 := 80
CTR05 := 80	CTR06 := 350	CTR07 := 80	CTR08 := 80
CTR09 := 80	CTR10 := 40	CTR11 := 160	CTR12 := 80
CTR13 := 80	CTR14 := 80	CTR15 := 80	CTR16 := 80
CTR17 := 80	CTR18 := 80	CTR19 := 80	CTR20 := 80
CTR21 := 80			

Zone Configuration: Terminal to Bus-Zone Connections

```

Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I01BZ1C := IA_B1, NORTE_A, P
IA_B1 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I01BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I01BZ3C := IA_B1, UNICA_A, P
IA_B1 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I01BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I02BZ1C := IA_B2, NORTE_A, P
IA_B2 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I02BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I02BZ3C := IA_B2, UNICA_A, P
IA_B2 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I02BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I03BZ2C := IA_B3, SUR_A, P
IA_B3 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
I03BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I03BZ3C := IA_B3, UNICA_A, P
IA_B3 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I03BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I04BZ2C := IA_B4, SUR_A, P
IA_B4 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
I04BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I04BZ3C := IA_B4, UNICA_A, P
IA_B4 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I04BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I05BZ2C := IA_B5, SUR_A, P
IA_B5 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
I05BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I05BZ3C := IA_B5, UNICA_A, P
IA_B5 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I05BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I06BZ1C := IA_B6, NORTE_A, P
IA_B6 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I06BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I06BZ3C := IA_B6, UNICA_A, P
IA_B6 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I06BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)

```

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

```

I07BZ2C := IA_B7, SUR_A, P
IA_B7 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
I07BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I07BZ3C := IA_B7, UNICA_A, P
IA_B7 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I07BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I08BZ1C := IA_BT1, NORTE_A, P
IA_BT1 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I08BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I08BZ3C := IA_BT1, UNICA_A, P
IA_BT1 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I08BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I09BZ2C := IA_BT2, SUR_A, P
IA_BT2 to SUR_A Connection (SELogic Equation)
I09BZ2V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I09BZ3C := IA_BT2, UNICA_A, P
IA_BT2 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I09BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I10BZ1C := IA_BT3, NORTE_A, P
IA_BT3 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I10BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I10BZ3C := IA_BT3, UNICA_A, P
IA_BT3 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I10BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I11BZ1C := IA_BT4, NORTE_A, P
IA_BT4 to NORTE_A Connection (SELogic Equation)
I11BZ1V := PLT01 #87B HABILITADO
Terminal, Bus-Zone, Polarity (P,N)
I11BZ3C := IA_BT4, UNICA_A, P
IA_BT4 to UNICA_A Connection (SELogic Equation)
I11BZ3V := PLT01 #87B HABILITADO

```

Zone Configuration: Bus-Zone to Bus-Zone Connections

```

Bus-Zone, Bus-Zone
BZ1BZ2C := NORTE_A, SUR_A
NORTE_A to SUR_A Connection (SELogic Equation)
BZ1BZ2V := PSV02 #CUANDO 52BS Y 89BS ESTEN CERRADOS
Connection to Remove Terminals when NORTE_A and SUR_A merge (SELogic Equation)
BZ1BZ2R := NA

```

Zone Supervision

```

E87ZSUP := Y
Z1S      := 87R3
Z2S      := 87R3
Z3S      := Z3S AND NOT Z3S

```

Zone Switching Supervision

```

EZSWSUP := N

```

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Zone Open CT Detector

ROCTZ1 := RSTOCT1
ROCTZ2 := RSTOCT2
ROCTZ3 := RSTOCT3

Check Zone Configuration

ECHKZN := N

Current Normalization Factor

TAP01 := 21.88	TAP02 := 21.88	TAP03 := 21.88	TAP04 := 21.88
TAP05 := 21.88	TAP06 := 5.00	TAP07 := 21.88	TAP08 := 21.88
TAP09 := 21.88	TAP10 := 43.75	TAP11 := 10.94	

Global

General Global Settings

SID := "S.E TALCA"
RID := "87B 50BF FASE A"
NUMBK := 12 NUMDS := 1 NFREQ := 50

Global Enables

EDCMON := N EICIS := N EDRSTC := N

Control Inputs (Global)

GINPU := 2.0 GINDO := 2.0

Settings Group Selection

SS1 := 1
SS2 := NA
SS3 := NA
SS4 := NA
SS5 := NA
SS6 := NA
TGR := 180

Time and Date Management

DATE_F := MDY IRIGC := NONE UTCOFF := -8.0
BEG_DST := "2,2,1,3"
END_DST := "2,1,1,11"

Breaker Inputs

52A01 := 52_B1 # ESTADO 52B1
52A02 := 52_B2 #ESTADO 52B2
52A03 := 52_B3 #ESTADO 52B3
52A04 := 52_B4 #ESTADO 52B4
52A05 := 52_B5 #ESTADO 52B5
52A06 := 52_B6 #ESTADO 52B6
52A07 := 52_B7 #ESTADO 52B7
52A08 := 52_BT1 #ESTADO 52BT1
52A09 := 52_BT2 #ESTADO 52BT2

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

52A10 := 89_BT3 # ESTADO 89BT3
52A11 := 52_BT4 #ESTADO 52BT4
52A12 := 52_BS #ESTADO 52BS

Disconnect Inputs and Timers

89A01 := 89_BSA #89BS ESTADO ABIERTO
89B01 := 89_BSC #89BS ESTADO CERRADO
89ALP01 := 300

DNP

EVELOCK := 0 DNPSRC := UTC

Output

Main Board

OUT101 := TRIP01 AND NOT PLT03
OUT102 := TRIP02 AND NOT PLT03
OUT103 := TRIP03 AND NOT PLT03
OUT104 := TRIP04 AND NOT PLT03
OUT105 := TRIP05 AND NOT PLT03
OUT106 := TRIP06 AND NOT PLT03
OUT107 := TRIP07 AND NOT PLT03
OUT108 := NOT (SALARM OR HALARM)

Interface Board #1

OUT201 := TRIP08 AND NOT PLT03
OUT202 := TRIP09 AND NOT PLT03
OUT203 := NA
OUT204 := (TRIP01 OR TRIP02 OR TRIP03 OR TRIP04 OR TRIP05 OR \
TRIP06 OR TRIP07 OR TRIP08 OR TRIP09 OR TRIP11) AND \
NOT PLT03
OUT205 := (TRIP01 OR TRIP02 OR TRIP06 OR TRIP08 OR TRIP11) AND \
NOT PLT03 #ORDEN BLOQUEO CIERRE INTERRUPTORES BARRA 1SE \
ACTIVA CON 87B O 50BF
OUT206 := PB5 OR IN_DBLO #ORDEN DESBLOQUEO CIERRE INTERRUPTORES \
(ORDEN DESDE SCADA POR IN217 Y BOTON PB5 FRONTIS RELE)
OUT207 := (TRIP03 OR TRIP04 OR TRIP05 OR TRIP07 OR TRIP09) AND \
NOT PLT03 #ORDEN BLOQUEO CIERRE INTERRUPTORES BARRA 2 SE \
ACTIVA CON 87B O 50BF Y EL RELE EN MODO NO PRUEBA
OUT208 := TRIP11 AND NOT PLT03

Mirrored Bits Transmit Equations

TMB1A := NA
TMB2A := NA
TMB3A := NA
TMB4A := NA
TMB5A := NA
TMB6A := NA
TMB7A := NA
TMB8A := NA
TMB1B := NA
TMB2B := NA
TMB3B := NA
TMB4B := NA

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

TMB5B := NA
 TMB6B := NA
 TMB7B := NA
 TMB8B := NA

Protection 1

```

1: PLT01S := NOT PLT01 AND PLT04 # 87B HABILITADA
2: PLT01R := PCT02Q AND PLT01 AND NOT PLT04
3: PLT02S := NOT PLT02 AND PLT05 # 50BF HABILITADA
4: PLT02R := PCT03Q AND PLT02 AND NOT PLT05
5: PLT03S := NOT PLT03 AND PLT06 # RELE EN MODO PRUEBA
6: PLT03R := PCT04Q AND PLT03 AND NOT PLT06
7: PLT04S := PB1_PUL AND NOT PLT01 # ONLY ONE OP PER PB1 PRESS
8: PLT04R := PB1_PUL AND PLT01
9: PLT05S := PB2_PUL AND NOT PLT02 # ONLY ONE OP PER PB2 PRESS
10: PLT05R := PB2_PUL AND PLT02
11: PLT06S := PB4_PUL AND NOT PLT03 # ONLY ONE OP PER PB4 PRESS
12: PLT06R := PB4_PUL AND PLT03
13: PCT01PU := 240.000000
14: PCT01IN := 3V2FIM > 20.000000 OR 3V0FIM > 20.000000
15: PCT02PU := 60.000000 # 1 SEC DELAY DISABLE ON PB1
16: PCT02IN := PB1
17: PCT03PU := 60.000000 # 1 SEC DELAY DISABLE ON PB2
18: PCT03IN := PB2
19: PCT04PU := 60.000000 # 1 SEC DELAY DISABLE ON PB4
20: PCT04IN := PB4
21: PSV01 := NOT 52_BS OR 89_BSA AND NOT 89_BSC # BARRA 66 KV SECCIONADA
22: PSV02 := NOT PSV01 #BARRA 66 KV UNICA
23: PCT06IN := TRIP
24: PCT06PU := 0.000000
25: PCT06DO := 100.000000
  
```

Alias

Relay Aliases

(RW Bit, Analog Qty., Terminal, Bus-Zone, or Check Zone, 7 Char. Alias [0-9 A-Z _])

```

1: I01, "IA_B1"
2: I02, "IA_B2"
3: I03, "IA_B3"
4: I04, "IA_B4"
5: I05, "IA_B5"
6: I06, "IA_B6"
7: I07, "IA_B7"
8: I08, "IA_BT1"
9: I09, "IA_BT2"
10: I10, "IA_BT3"
11: IN101, "52_B1"
12: IN102, "52_B2"
13: IN103, "52_B3"
14: IN104, "52_B4"
15: IN105, "52_B5"
16: IN106, "52_B6"
17: IN107, "52_B7"
18: IN201, "52_BT1"
19: IN202, "52_BT2"
20: IN203, "89_BT3"
21: IN204, "52_BS"
22: IN205, "89_BSA"
  
```


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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

23: IN206, "89_BSC"
 24: IN207, "50BF_B1"
 25: IN208, "50BF_B2"
 26: IN209, "50BF_B3"
 27: IN210, "50BF_B4"
 28: IN211, "50BF_B5"
 29: IN212, "50BF_B6"
 30: IN213, "50BF_B7"
 31: IN214, "50BFBT1"
 32: IN215, "50BFBT2"
 33: IN216, "50BFCT3"
 34: IN217, "IN_DBL0"
 35: OUT101, "TRP_B1"
 36: OUT102, "TRP_B2"
 37: OUT103, "TRP_B3"
 38: OUT104, "TRP_B4"
 39: OUT105, "TRP_B5"
 40: OUT106, "TRP_B6"
 41: OUT107, "TRP_B7"
 42: OUT108, "AL_ALRM"
 43: OUT201, "TRP_BT1"
 44: OUT202, "TRP_BT2"
 45: OUT203, "TRP_CT3"
 46: OUT204, "TRP_BS"
 47: OUT205, "BLO_S1"
 48: OUT206, "DBLOQUE"
 49: OUT207, "BLO_S2"
 50: OUT208, "TRP_BT4"
 51: V01FM, "VA_S1"
 52: V02FM, "VA_S2"
 53: BZ1, "NORTE_A"
 54: BZ2, "SUR_A"
 55: BZ3, "UNICA_A"
 56: I11, "IA_BT4"
 57: IN218, "52_BT4"
 58: IN223, "50BFBT4"
 ", "6157"

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LA PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRA SE TALCA

Solo la unidad de la fase B o 2 registra eventos por la operación de la protección 50BF, por lo tanto sólo de la unidad de esta fase se muestran los registros presentados a continuación.

Resumen del primer evento (21:55 hora local) del relé SEL 487B-fase B

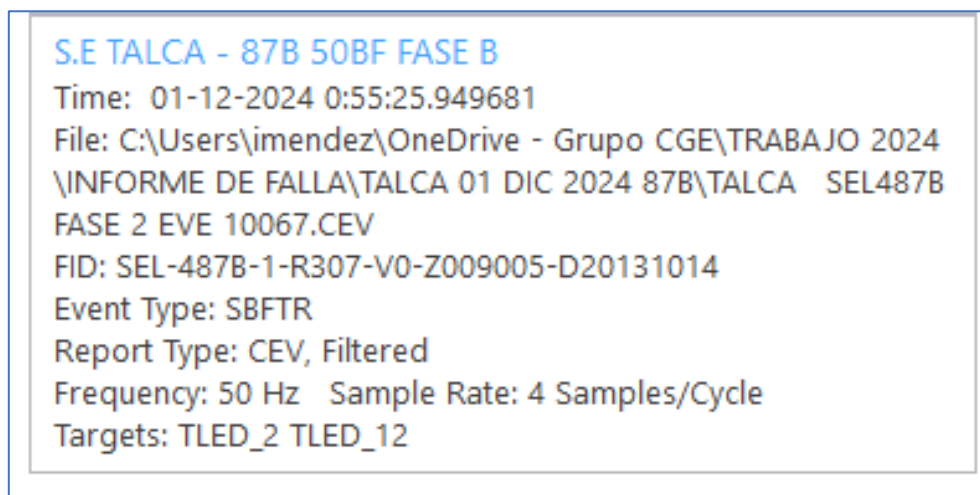


Figura N°2. Vista del resumen del reporte del Evento

En la figura se muestra resumen del evento registrado por el relé de protección SEL 487B, Diferencial de Barra y 50BF de 66kV fase B, de SE Talca operado por función 50BF, la hora UTC es 0:55 horas.

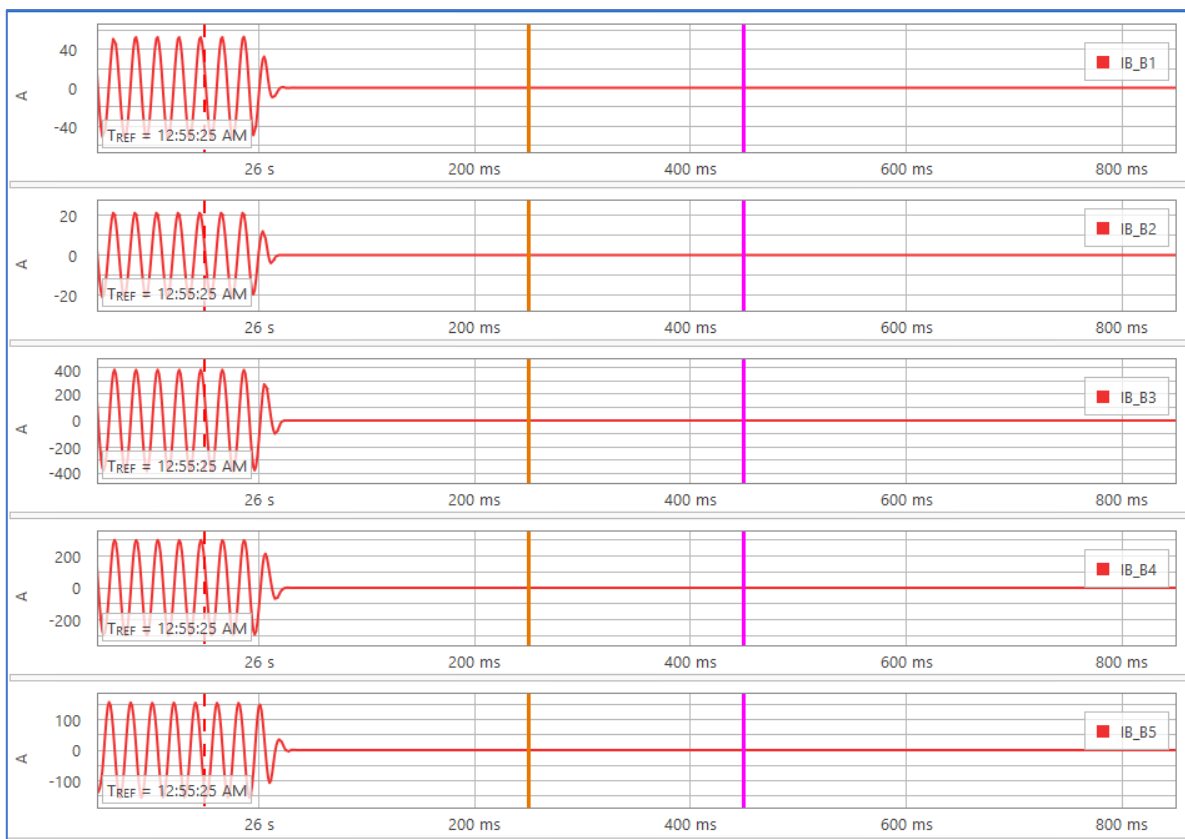
INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Oscilografía del primer evento (21:55 hora local) operación 50BF fase B

CORRIENTES REGISTRADAS EN LA PROTECCION



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	



Figura N°3. Oscilografía del evento de Operación del esquema SEL-487B en su función 50BF de la SE Talca, corrientes fase B

Estas oscilografías en principio presentan el instante en que se presenta la operación y la evolución de las corrientes de la fase B de todos los paños conectados a la barra de 66 kV. de la subestación Talca. Como se puede apreciar todos los paños de línea (B1, B2, B3, B4, B5, B7) a excepción del paño B6 y todos los paños de transformadores (BT1, BT2, BT3 y BT4) muestran corrientes de carga normal y no corrientes de falla. Respecto del paño B6 este se encontraba sin carga ya que su respectivo interruptor se encontraba abierto.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

REGISTROS DE OPERACIÓN DE LA PROTECCION

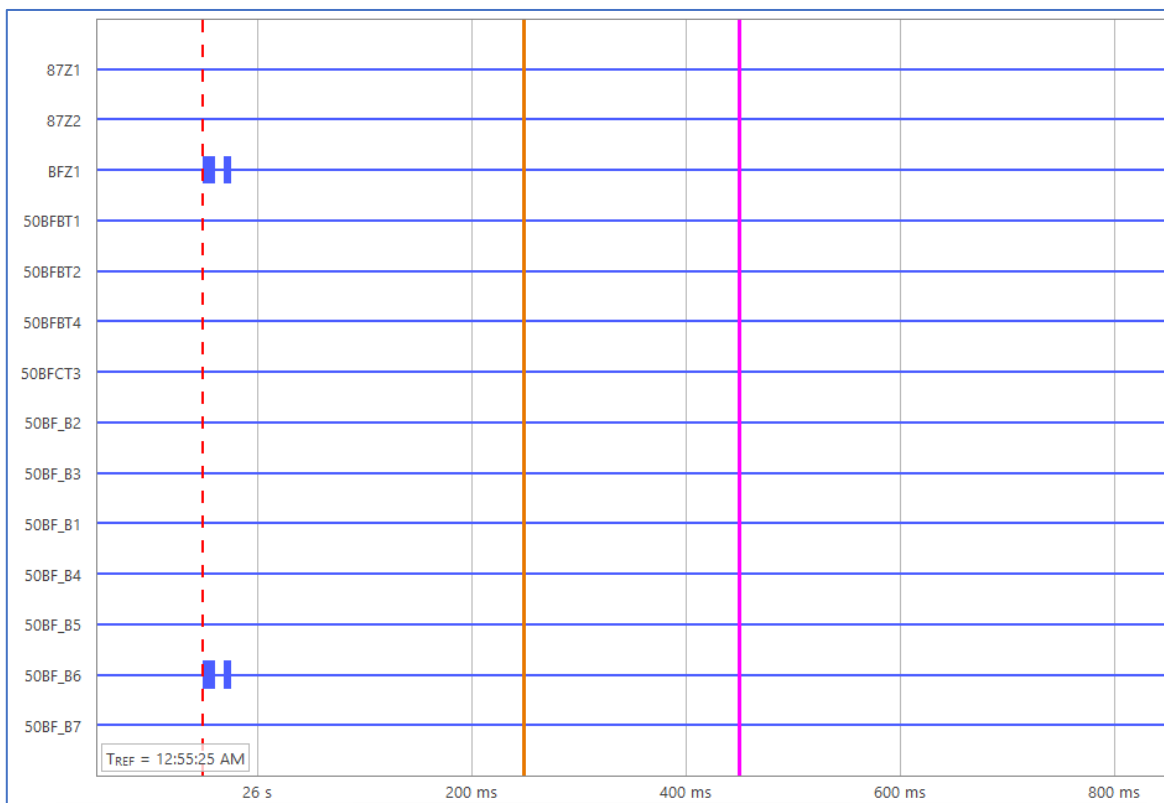


Figura N°4. Registro de operación de variables e indicadores binarios.

Esta imagen nos muestra que el relé SEL 487B no opera para la función diferencial de corrientes ($87Z1 = 87Z2 = 0$), sin embargo, existe una operación en la función Falla de Interruptor iniciada desde el paño B6, $50BF\_B6 = 1$

Esta activación provoca en forma instantánea las órdenes de apertura a todos los paños conectados a las barras de 66kV N°1 y N°2 tal como se puede apreciar en la figura que sigue más abajo. Solo no existe salida para el transformador N°3 debido a que es protegido con elementos fusibles.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

CONFIRMACIÓN DE LAS ORDENES DE APERTURA Y CAMBIO DE ESTADO DE TODOS LOS INTERRUPTORES DE LOS RESPECTIVOS PAÑOS DE 66Kv



Figura N°5. Registro de operación de variables e indicadores binarios.

Este registro nos muestra la generación de las órdenes de trip a cada interruptor de 66kV conectado a las barras de 66kV N°1 y N°2, y el cambio de estado de cerrado a abierto. SE puede observar que el interruptor del paño B6 siempre estuvo abierto

REGISTROS SER PROTECCION SEL-487B – FASE A

87B 50BF FASE B
S.E TALCA

Date: 12/01/2024 Time: 11:36:29.747
Serial Number: 1141560111

FID=SEL-487B-1-R307-V0-Z009005-D20131014

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
927	11/29/2024	22:25:15.1700	IN106	Asserted	
926	11/30/2024	11:12:02.4794	PB4	Asserted	
925	11/30/2024	11:12:02.7043	PB4	Deasserted	
924	11/30/2024	11:13:06.5794	PB4	Asserted	
923	11/30/2024	11:13:08.1043	PB4	Deasserted	
922	11/30/2024	11:22:47.7409	PB4	Asserted	RELE 487B EN MOD0
PRUEBA (BLOQUEADO)					

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

921	11/30/2024	11:22:47.9659	PB4	Deasserted	
920	11/30/2024	11:35:01.6319	IN106	Deasserted	5B6 ABIERTO
919	11/30/2024	12:26:43.2944	PB2	Asserted	FUNCIÓN 50BF
DESHABILITADA					
918	11/30/2024	12:26:44.8194	PB2	Deasserted	
917	11/30/2024	12:55:09.2119	IN106	Asserted	
916	11/30/2024	13:05:22.5634	IN106	Deasserted	
915	11/30/2024	13:07:38.1649	IN106	Asserted	
914	11/30/2024	13:08:15.1864	IN106	Deasserted	
913	11/30/2024	13:10:06.5309	IN106	Asserted	
912	11/30/2024	13:11:19.9909	IN106	Deasserted	
911	11/30/2024	13:24:53.0659	IN106	Asserted	
910	11/30/2024	13:25:06.1664	IN106	Deasserted	
909	11/30/2024	13:50:17.2424	IN106	Asserted	
908	11/30/2024	13:50:30.3469	IN106	Deasserted	
907	11/30/2024	16:23:10.0609	IN106	Asserted	
906	11/30/2024	16:23:46.3859	IN106	Deasserted	
905	11/30/2024	17:05:17.8162	IN212	Asserted	SEÑAL DE 50BF
DESDE PAÑO B6					
904	11/30/2024	17:05:17.8657	IN212	Deasserted	
903	11/30/2024	17:05:17.8797	IN212	Asserted	
902	11/30/2024	17:05:17.9142	IN212	Deasserted	
901	11/30/2024	17:05:18.0227	IN212	Asserted	
900	11/30/2024	17:05:18.0477	IN212	Deasserted	
899	11/30/2024	17:05:18.0977	IN212	Asserted	
898	11/30/2024	17:05:18.1492	IN212	Deasserted	
897	11/30/2024	17:05:18.1527	IN212	Asserted	
896	11/30/2024	17:05:18.1617	IN212	Deasserted	
895	11/30/2024	17:05:18.1657	IN212	Asserted	
894	11/30/2024	17:05:18.1747	IN212	Deasserted	
893	11/30/2024	17:05:18.2252	IN212	Asserted	
892	11/30/2024	17:05:20.6492	IN212	Deasserted	
891	11/30/2024	17:05:20.6557	IN212	Asserted	
890	11/30/2024	17:05:20.7337	IN212	Deasserted	
889	11/30/2024	17:05:20.7422	IN212	Asserted	
888	11/30/2024	17:05:20.9017	IN212	Deasserted	
887	11/30/2024	17:05:21.2767	IN212	Asserted	
886	11/30/2024	18:38:37.1382	IN106	Asserted	
885	11/30/2024	19:58:50.8852	IN212	Deasserted	
884	11/30/2024	20:00:34.8747	PB2	Asserted	HABILITADA FUNCIÓN 50BF
883	11/30/2024	20:00:35.3247	PB2	Deasserted	
882	11/30/2024	20:02:13.0027	PB4	Asserted	RELE 487B DESBLOQUEADO
881	11/30/2024	20:02:14.6027	PB4	Deasserted	
880	11/30/2024	20:40:36.1244	IN106	Deasserted	52B6 ABIERTO
879	12/01/2024	00:55:25.9468	IN212	Asserted	SEÑAL DE 50BF DESDE PAÑO B6
878	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIPLED	Asserted	
877	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR01	Asserted	ORDEN DE TRIP POR 50BF
876	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR02	Asserted	
875	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR03	Asserted	
874	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR04	Asserted	
873	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR05	Asserted	
872	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR06	Asserted	
871	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR07	Asserted	
870	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR08	Asserted	
869	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR09	Asserted	
868	12/01/2024	00:55:25.9478	SBFTR11	ASSERTED	
867	12/01/2024	00:55:25.9478	BFZ1	Asserted	
866	12/01/2024	00:55:25.9478	BFZ3	Asserted	
865	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP01	Asserted	
864	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP02	Asserted	
863	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP03	Asserted	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

862	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP04	Asserted	
861	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP05	Asserted	
860	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP06	Asserted	
859	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP07	Asserted	
858	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP08	Asserted	
857	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP09	Asserted	
856	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP11	ASSERTED	
855	12/01/2024	00:55:25.9478	TRIP	Asserted	
854	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT101	Asserted	
853	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT102	Asserted	
852	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT103	Asserted	
851	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT104	Asserted	
850	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT105	Asserted	
849	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT106	Asserted	
848	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT107	Asserted	
847	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT201	Asserted	
846	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT202	Asserted	
845	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT204	Asserted	
844	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT205	Asserted	
843	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT207	Asserted	
842	12/01/2024	00:55:25.9478	OUT208	Asserted	
841	12/01/2024	00:55:25.9548	IN212	Deasserted	
840	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR01	Deasserted	
839	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR02	Deasserted	
838	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR03	Deasserted	
837	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR04	Deasserted	
836	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR05	Deasserted	
835	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR06	Deasserted	
834	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR07	Deasserted	
833	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR08	Deasserted	
832	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR09	Deasserted	
831	12/01/2024	00:55:25.9548	SBFTR11	DEASSERTED	
830	12/01/2024	00:55:25.9548	BFZ1	Deasserted	
829	12/01/2024	00:55:25.9548	BFZ3	Deasserted	
828	12/01/2024	00:55:25.9653	IN212	Asserted	SEÑAL DE 50BF DESDE EL
PANO B6					
827	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR01	Asserted	
826	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR02	Asserted	
825	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR03	Asserted	
824	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR04	Asserted	
823	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR05	Asserted	
822	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR06	Asserted	
821	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR07	Asserted	
820	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR08	Asserted	
819	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR09	Asserted	
818	12/01/2024	00:55:25.9663	SBFTR11	ASSERTED	
817	12/01/2024	00:55:25.9663	BFZ1	Asserted	
816	12/01/2024	00:55:25.9663	BFZ3	Asserted	
815	12/01/2024	00:55:25.9683	IN212	Deasserted	
814	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR01	Deasserted	
813	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR02	Deasserted	
812	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR03	Deasserted	
811	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR04	Deasserted	
810	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR05	Deasserted	
809	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR06	Deasserted	
808	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR07	Deasserted	
807	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR08	Deasserted	
806	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR09	Deasserted	
805	12/01/2024	00:55:25.9698	SBFTR11	DEASSERTED	
804	12/01/2024	00:55:25.9698	BFZ1	Deasserted	
803	12/01/2024	00:55:25.9698	BFZ3	Deasserted	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

802	12/01/2024	00:55:25.9798	IN201	Deasserted	ESTADO ABIETO
INTERRUPTORES					
801	12/01/2024	00:55:25.9843	IN202	Deasserted	
800	12/01/2024	00:55:25.9863	IN101	Deasserted	
799	12/01/2024	00:55:25.9868	IN102	Deasserted	
798	12/01/2024	00:55:25.9868	IN204	Deasserted	
797	12/01/2024	00:55:25.9873	IN105	Deasserted	
796	12/01/2024	00:55:25.9873	IN107	Deasserted	
795	12/01/2024	00:55:25.9878	IN103	Deasserted	
794	12/01/2024	00:55:25.9878	BZ1BZ2V	Deasserted	
793	12/01/2024	00:55:25.9883	IN104	Deasserted	
792	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP01	Deasserted	
791	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP02	Deasserted	
790	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP03	Deasserted	
789	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP04	Deasserted	
788	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP05	Deasserted	
787	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP06	Deasserted	
786	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP07	Deasserted	
785	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP08	Deasserted	
784	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP09	Deasserted	
783	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP11	DEASSERTED	
782	12/01/2024	00:55:26.1879	TRIP	Deasserted	
781	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT101	Deasserted	
780	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT102	Deasserted	
779	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT103	Deasserted	
778	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT104	Deasserted	
777	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT105	Deasserted	
776	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT106	Deasserted	
775	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT107	Deasserted	
774	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT201	Deasserted	
773	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT202	Deasserted	
772	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT204	Deasserted	
771	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT205	Deasserted	
770	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT207	Deasserted	
769	12/01/2024	00:55:26.1879	OUT208	Deasserted	
768	12/01/2024	00:57:46.8189	IN217	Asserted	

Conforme a los registros de eventos secuenciales se tiene lo indicado a continuación:

En primer lugar en el evento N° 922 a las 08:22 hora local, se observa el paso de la protección conformada por relés SEL-487B al MODO PRUEBA, con permiso del CEN conforme a la solicitud N° 2024121966. En este modo la protección no provoca órdenes de apertura a los interruptores aun cuando haya operación de la función diferencial u operación de la función de falla de interruptor, quedando registros de estos y activado señales visibles de operación en el panel del relé.

En el evento N° 919 se observa que fue bloqueada la función de falla de interruptor 50BF, con esto la protección no activa señales visibles de su operación, sólo guarda registros.

En el evento N° 920 se observa que el interruptor 52B6 fue abierto.

Desde los registros N° 905 hasta el 887 se observa la activación de la entrada de relé IN212 la que corresponde a la entrada que recibe desde las protecciones del paño B6 la señal de 50BF la que inmediatamente genera orden de apertura a todos los interruptores conectados a la barra de 66 KV. de la S.E Talca. Como se mencionó anteriormente la protección SEL-487B se encontraba en MODO

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

PRUEBA por lo tanto correctamente no generó ordenes de trip y por estar la función 50BF bloqueada no generó señales visibles de su operación que pudieran alertar de su activación.

En el evento N° 884 a las 17:00 hora local, se habilita la función 50BF y posteriormente en el evento N° 882 se desactiva el MODO PRUEBA, con lo anterior la protección SEL-87B queda operativa en su función de protección diferencial de barra y en la función de falla de interruptor que involucra a todos los interruptores conectados a la barra de 66 kV de la S.E Talca.

El registro N° 880 de las 17:40 hora local, confirma nuevamente el estado abierto del interruptor 52B6.

El registro N° 879 de las 21:55 hora local muestra que se activó la entrada IN212 en el relé SEL-487B. Esta entrada recibe desde las protecciones del paño B6 la señal de 50BF, con lo que la protección SEL-487B genera orden de apertura a todos los interruptores que están conectados a la barra de 66 kV lo que se refleja entre los registros N° 877 al 868.

Finalmente entre los registros N° 802 al 793 se observan el cambio de estado de los interruptores operados por activación de la función 50BF.

Resumen del segundo evento, (22:05 hora local), del relé SEL 487B-fase B

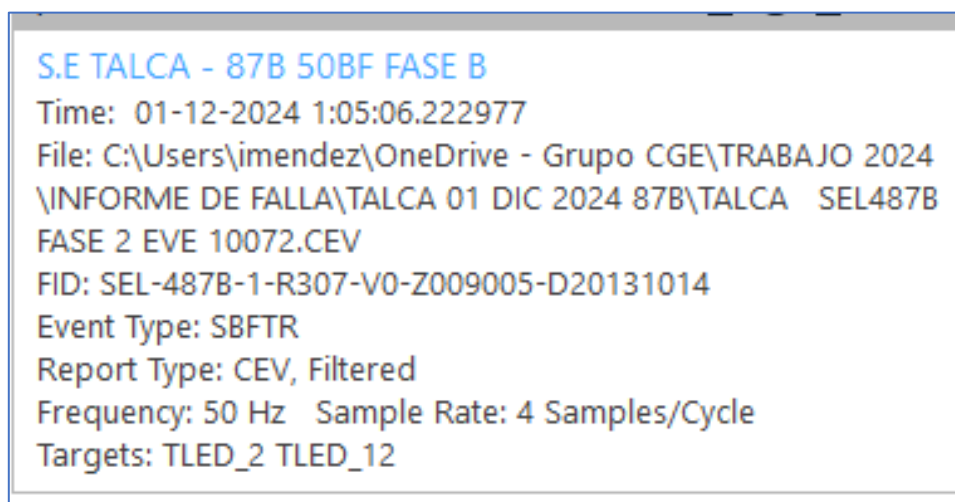


Figura N°6. Vista del resumen del reporte del Evento

En la figura se muestra resumen del evento registrado por el relé de protección SEL-487B, Diferencial de Barra de 66kV fase B, de SE Talca operado por función 50BF, la hora UTC es 1:05 horas correspondiente a las 22:05 hora local.

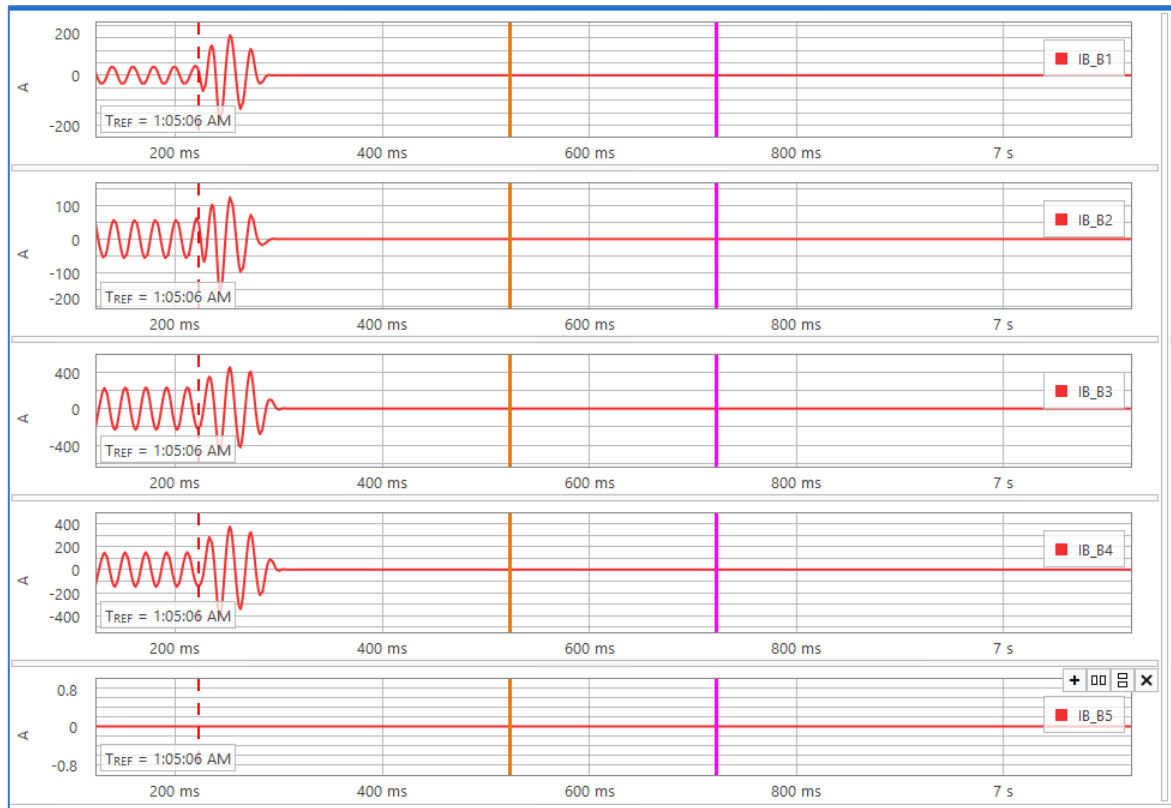
INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

Oscilografía del segundo evento (22:05 hora local) operación 50BF fase B

CORRIENTES REGISTRADAS EN LA PROTECCION



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	



Figura N°7. Oscilografía del segundo evento de Operación del esquema SEL-87B en su función 50BF de la SE Talca, corrientes fase B

Estas oscilografías corresponden a instantes en que se hacían maniobras para normalizar la barra de 66 KV de la S.E Talca. SE observa que los paños B5, B6 y BT4 se encontraban sin carga debido a que sus interruptores se encontraban abiertos. Particularmente el paño B7 se encontraba tomando carga al momento de la operación de la protección SEL-487B.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

REGISTROS DE OPERACIÓN DE LA PROTECCION

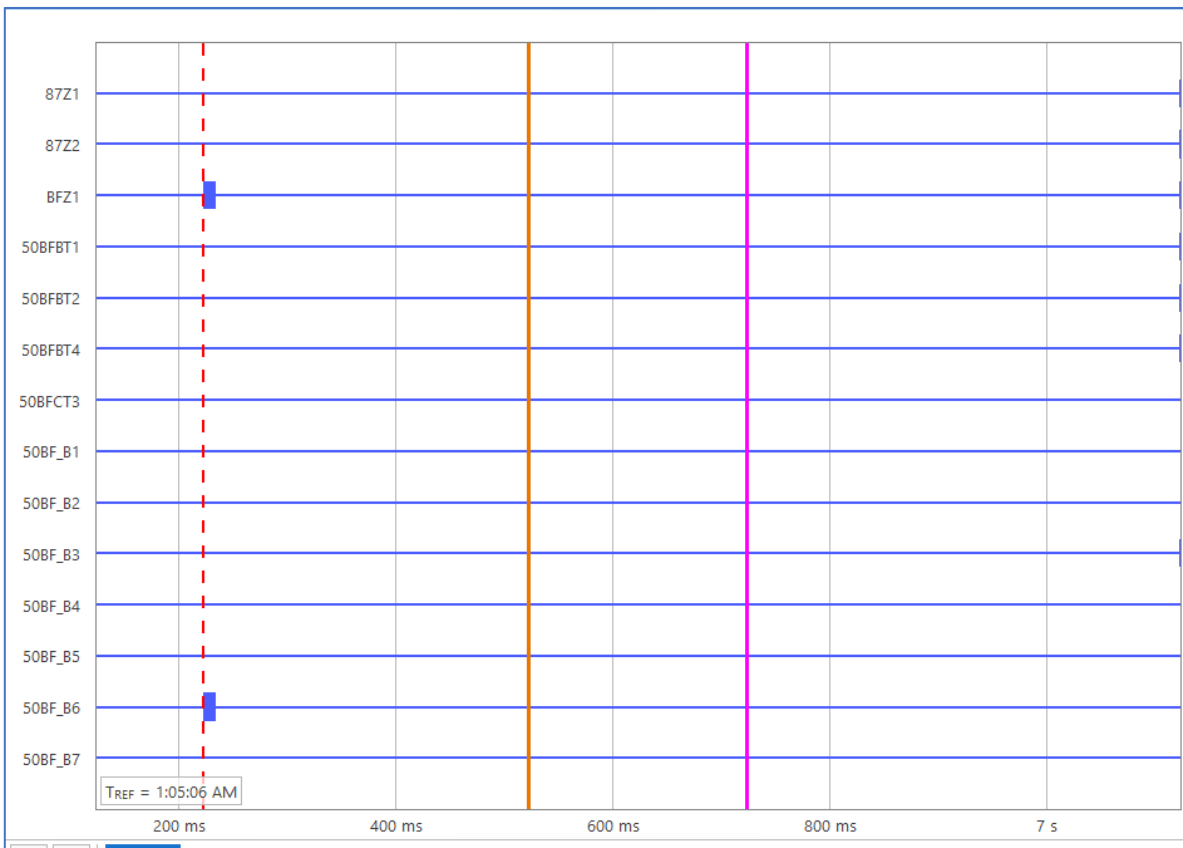


Figura N°8. Registro de operación de variables e indicadores binarios.

Esta imagen nos muestra que en este segundo evento, el relé SEL-487B no opera para la función diferencial de corrientes ($87Z1 = 87Z2 = 0$), sin embargo nuevamente existe una operación en la función Falla de Interruptor iniciada desde el paño B6, $50BF\_B6 = 1$. Esta activación provoca en forma instantánea las órdenes de apertura a todos los paños conectados a las barras de 66kV N°1 y N°2 tal como se puede apreciar en la figura que sigue más abajo. Solo no existe salida para el transformador N°3 debido a que es protegido con elementos fusibles.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

CONFIRMACIÓN DE LAS ORDENES DE APERTURA DE TODOS LOS PAÑOS DE 66Kv



Figura N°9. Registro de operación de variables e indicadores binarios.

Este registro nos muestra la generación de las órdenes de trip a cada interruptor de 66kV conectado a las barras de 66kV N°1 y N°2, y el cambio de estado de cerrado a abierto de los interruptores. Se puede observar que los interruptores de los paños B5, B6 y BT4 siempre estuvieron abiertos durante este evento y en particular el interruptor 52B7 se encontraba en la transición de abierto a cerrado.

REGISTROS SER PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRAS SEL-487B – FASE A

87B 50BF FASE B
S.E TALCA

Date: 12/01/2024 Time: 11:36:29.747
Serial Number: 1141560111

FID=SEL-487B-1-R307-V0-Z009005-D20131014

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
438	12/01/2024	01:01:50.8804	IN101	Asserted
437	12/01/2024	01:03:20.3594	IN204	Asserted
436	12/01/2024	01:03:20.3599	BZ1BZ2V	Asserted
435	12/01/2024	01:03:47.3174	IN202	Asserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

434	12/01/2024	01:03:54.3609	IN105	Asserted
433	12/01/2024	01:03:54.3789	IN211	Asserted
432	12/01/2024	01:03:54.4129	IN105	Deasserted
431	12/01/2024	01:03:54.8774	IN211	Deasserted
430	12/01/2024	01:04:24.9809	IN201	Asserted
429	12/01/2024	01:05:05.3854	IN102	Asserted
428	12/01/2024	01:05:06.2214	IN212	Asserted
DESDE PAÑO B6				
427	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR01	Asserted
TRIP POR 50BF				
426	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR02	Asserted
425	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR03	Asserted
424	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR04	Asserted
423	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR05	Asserted
422	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR06	Asserted
421	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR07	Asserted
420	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR08	Asserted
419	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR09	Asserted
418	12/01/2024	01:05:06.2214	SBFTR11	ASSERTED
417	12/01/2024	01:05:06.2214	BFZ1	Asserted
416	12/01/2024	01:05:06.2214	BFZ3	Asserted
415	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP01	Asserted
414	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP02	Asserted
413	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP03	Asserted
412	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP04	Asserted
411	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP05	Asserted
410	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP06	Asserted
409	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP07	Asserted
408	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP08	Asserted
407	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP09	Asserted
406	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP11	ASSERTED
405	12/01/2024	01:05:06.2214	TRIP	Asserted
404	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT101	Asserted
403	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT102	Asserted
402	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT103	Asserted
401	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT104	Asserted
400	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT105	Asserted
399	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT106	Asserted
398	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT107	Asserted
397	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT201	Asserted
396	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT202	Asserted
395	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT204	Asserted
394	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT205	Asserted
393	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT207	Asserted
392	12/01/2024	01:05:06.2214	OUT208	Asserted
391	12/01/2024	01:05:06.2284	IN212	Deasserted
390	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR01	Deasserted
389	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR02	Deasserted
388	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR03	Deasserted
387	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR04	Deasserted
386	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR05	Deasserted
385	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR06	Deasserted
384	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR07	Deasserted
383	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR08	Deasserted
382	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR09	Deasserted
381	12/01/2024	01:05:06.2299	SBFTR11	DEASSERTED
380	12/01/2024	01:05:06.2299	BFZ1	Deasserted
379	12/01/2024	01:05:06.2299	BFZ3	Deasserted
378	12/01/2024	01:05:06.2309	IN107	Asserted
377	12/01/2024	01:05:06.2539	IN201	Deasserted
LOS INTERRUPTORES				
376	12/01/2024	01:05:06.2589	IN202	Deasserted

SEÑAL DE 50BF

ORDEN DE

ESTADO ABIERTO DE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

375	12/01/2024	01:05:06.2594	IN204	Deasserted
374	12/01/2024	01:05:06.2599	BZ1BZ2V	Deasserted
373	12/01/2024	01:05:06.2609	IN101	Deasserted
372	12/01/2024	01:05:06.2614	IN102	Deasserted
371	12/01/2024	01:05:06.2619	IN103	Deasserted
370	12/01/2024	01:05:06.2629	IN104	Deasserted
369	12/01/2024	01:05:06.2669	IN107	Deasserted
368	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP01	Deasserted
367	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP02	Deasserted
366	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP03	Deasserted
365	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP04	Deasserted
364	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP05	Deasserted
363	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP06	Deasserted
362	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP07	Deasserted
361	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP08	Deasserted
360	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP09	Deasserted
359	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP11	DEASSERTED
358	12/01/2024	01:05:06.4614	TRIP	Deasserted
357	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT101	Deasserted
356	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT102	Deasserted
355	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT103	Deasserted
354	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT104	Deasserted
353	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT105	Deasserted
352	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT106	Deasserted
351	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT107	Deasserted
350	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT201	Deasserted
349	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT202	Deasserted
348	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT204	Deasserted
347	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT205	Deasserted
346	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT207	Deasserted
345	12/01/2024	01:05:06.4614	OUT208	Deasserted
344	12/01/2024	01:07:43.0304	IN217	Asserted

Conforme a los registros de eventos secuenciales se tienen lo indicado a continuación:

En el registro N°428 a las 22:05 hora local se tiene la activación de la entrada IN212 en el relé SEL-487B fase “B”. Esa entrada corresponde a la señal de 50BF del paño B6. Con esta activación en el mismo horario se generan las ordenes de trip a cada uno de los interruptores conectados a la barra de 66 kV. Tal como lo muestran los registros entre el N°427 y 418. Posteriormente en los registros N° 377 al 369 se muestran los estados abiertos de los interruptores que se encontraban cerrados al momento de la orden de trip.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

8.1. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

8.2. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

9. CONCLUSIONES

En base a los registros y otros antecedentes aportados en los puntos anteriores del presente informe, se puede concluir que:

La operación de la protección SEL-487B fase “B” de barra de 66 kV de SE Talca su función de 50BF, falla de interruptor, ocurrió por la partida de la 50BF originada desde las protecciones del paño B6 que corresponde a instalaciones de otra empresa. La señal de 50BF generada desde el paño B6 de acuerdo a los registros, se puede constatar que el interruptor 52B6 siempre se encontraba en estado abierto, es decir el paño sin carga, la señal de 50BF Falla de interruptor se generaba en forma anómala o falsa. En acuerdo a información entregada en terreno por personal que intervino los circuitos de control y protección asociados al paño B6, desalambraron un contacto de salida de una de sus protecciones desde la que se generaba esta señal falsa de 50BF para solucionar el problema de la falsa señal 60BF del paño B6.

10. ANÁLISIS CONJUNTO

El día sábado 30 de noviembre de 2024 a las 21:56 hrs. se registra la operación de la protección SEL-487B de la barra secciones N°1 y N°2 de SE Talca por operación del elemento 50BF que luego de toda la investigación realizada se determinó que tuvo origen en el paño B6 de propiedad de CELEO Redes. Durante las maniobras de recuperación de servicio y una vez verificada la protección que originó la apertura por protecciones de la barra se realiza la energización de barras entrando los consumos en

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005284 y 2024005285	FECHA DE FALLA: 30 noviembre 2024
INSTALACIÓN (ES) SE Talca Barra 66kV	

forma parcializada, hasta que a las 22:05 hrs. se registra nuevamente la operación de la protección SEL-487B por el elemento de falla de interruptor, ya que persistía la señal errónea desde el paño B6 que originó la operación de la protección SEL-487B. Con el fin de reponer el servicio se colocó la protección diferencial en modo TEST y se recuperaron los consumos de las instalaciones quedando totalmente restituido el servicio a las 22:53 hrs.

11. ANEXOS

ANEXO I	Estampa de Tiempo sincronizada
ANEXO II	Ajustes de las protecciones
ANEXO III	Registros de las protecciones

1/12/2024 00:55:25.9	[SCADA_TA]	TALC_BT4_52BT4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52BT4 ABIERTO
1/12/2024 00:55:29.4	[SCADA_TA]	CONS_E3_52E3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52E3 ABIERTO
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B1
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B2
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B3	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B3
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B4	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B4
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B5	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B5
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B7	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B7
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BS	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BS
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT1
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT2
1/12/2024 00:59:19.5	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B4	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B4
1/12/2024 00:59:55.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B3	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B3
1/12/2024 01:01:54.6	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B1
1/12/2024 01:03:25.8	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BS	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BS
1/12/2024 01:03:53.7	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT2
1/12/2024 01:04:28.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT1
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B1
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B3	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B3
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B4	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B4
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BS	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BS
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT1
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT2
1/12/2024 01:10:55.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B3	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B3
1/12/2024 01:11:23.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B4	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B4
1/12/2024 01:13:52.7	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT2
1/12/2024 01:14:10.6	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B7	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B7
1/12/2024 01:14:45.3	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B5	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B5
1/12/2024 01:18:42.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52CT1	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52CT1
1/12/2024 01:20:16.6	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52C8	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52C8
1/12/2024 01:21:53.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52CS	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52CS
1/12/2024 01:32:34.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52C8	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52C8
1/12/2024 01:33:03.9	[SCADA_TA]	CONS_E9_52E9_ST_CER	CFN	CERRADO	52E9 CERRADO
1/12/2024 01:33:55.9	[SCADA_TA]	CONS_E3_52E3_ST_CER	CFN	CERRADO	52E3 CERRADO
1/12/2024 01:48:45.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52CT3	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52CT3
1/12/2024 01:51:36.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B1
1/12/2024 01:52:25.2	[SCADA_TA]	TALC_CT4_52CT4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52CT4 ABIERTO
1/12/2024 01:54:35.3	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B2
1/12/2024 01:56:03.4	[SCADA_TA]	TALC_BT4_52BT4_ST_CER	COS	CERRADO	52BT4 CERRADO
1/12/2024 01:57:09.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52CT3	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52CT3
1/12/2024 02:00:38.1	[SCADA_TA]	CONS_B1_52B1_ST_CER	CFN	CERRADO	52B1 CERRADO
1/12/2024 02:05:14.3	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BS	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BS
1/12/2024 02:05:36.1	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT1
1/12/2024 02:07:45.8	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52CT1	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52CT1
1/12/2024 02:13:03.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52CS	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52CS

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de noviembre 2024
Hora	21:56

1.2. Localización de la falla:

1.2.1 Nombre de instalación donde se produjo la falla.

SE Constitución

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo elemento fallado.

Tx

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

EDAC Constitución

1.3. Causa origen de la Falla:

Baja frecuencia producto de falla en el sistema de transmisión

1.4. Proposición de origen de la falla:

I. Externa.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

1.5. Código de falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros
Elemento del Sistema Eléctrico	---	(No existe elemento fallado en CGE Transmisión)
Fenómeno Eléctrico	FR81	Frecuencia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla:

7102, Constitución

1.7. Comunas afectadas por la falla:

7102, Constitución

1.8. Reiteración.

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

25 fallas en la instalación

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

14 fallas

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022003948	07/11/2022	08:56:00	OPE22
2022004435	09/12/2022	13:36:00	OPE6
2023000799	16/02/2023	11:45:00	OPE6
2023002271	30/05/2023	15:42:00	ANI1
2023002517	14/06/2023	0:32:00	--
2023003127	31/07/2023	14:12:00	ANI1
2023003248	06/08/2023	15:38:00	OPE6

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

2023003518	26/08/2023	11:47:00	OPE6
2023003528	26/08/2023	11:47:00	OPE6
2024000530	07/02/2024	19:56:00	DIS2
2024002505	12/06/2024	09:00:00	OPE6
2024002949	11/07/2024	16:34:00	DIS2
2024003014	16/07/2024	12:58:00	OPE6
2024003015	16/07/2024	12:58:00	OPE6
2024003443	01/08/2024	14:44:00	OPE6
2024003351	01/08/2024	17:20:00	OPE6
2024004007	21/08/2024	19:37:00	OPE6
2024004008	21/08/2024	19:37:00	OPE6
2024004016	21/08/2024	19:37:00	OPE6
2024004014	21-08-2024	19:43:00	OPE26
2024004198	31-08-2024	23:31:00	OTR2
2024004199	31-08-2024	23:31:00	OTR2
2024004200	31-08-2024	23:31:00	OTR2
2024004563	26-09-2024	12:45:00	ANI1
2024005009	04-11-2024	03:31:00	OPE6

1.9. REPRESENTANTE LEGAL DE LA EMPRESA

Razón Social: CGE Transmisión S.A.

Rut: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, piso 16. Las Condes. Santiago.

2.- INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación	Instalación	Descripción	Hora
Constitución	EDAC 52E9	Operación por EDAC alimentador Purapel	21:56
Constitución	EDAC 52E3	Operación por EDAC alimentador Santa Maria	21:56

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

30 de noviembre de 2024

INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC

3.-DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

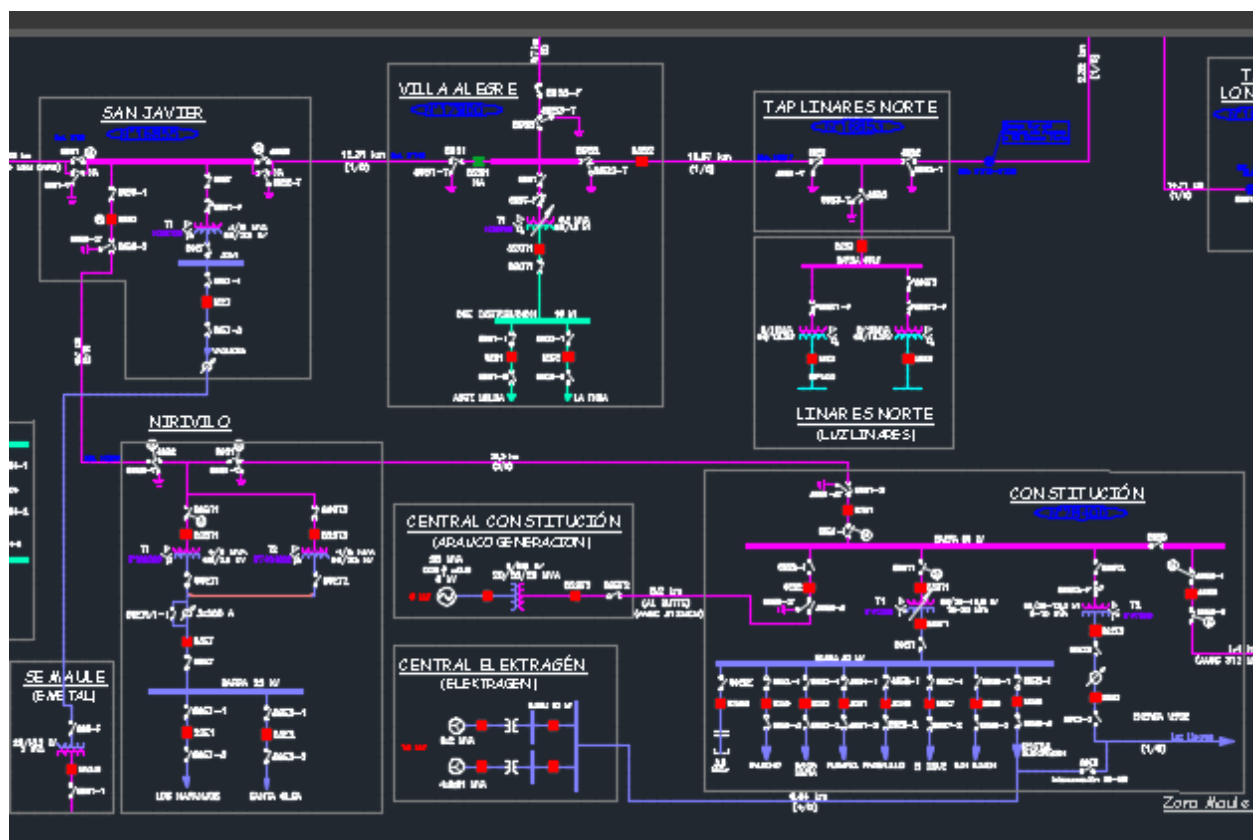
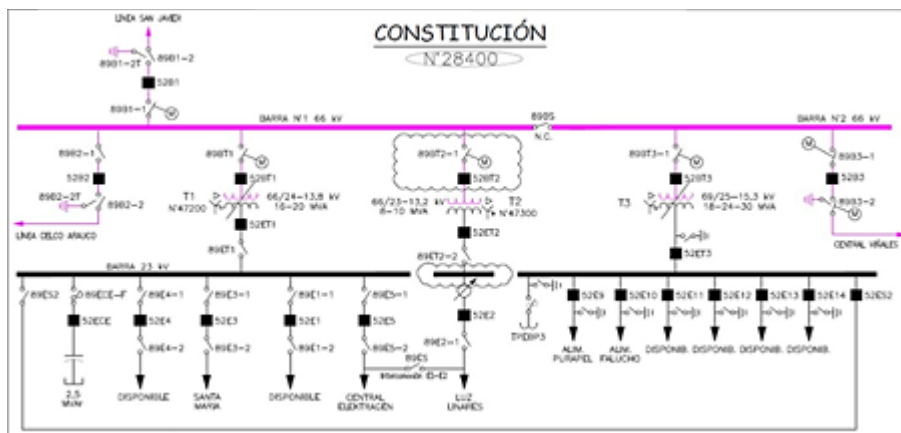


Figura 1. Diagrama simplificado de la instalación afectada.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

4.- PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5.- PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Constitución	T1	2,2	21:56	22:34	Cto. Santa María (E3), consumos de CGED.
	T3	3,2	21:56	22:34	Cto. Purapel (E9), consumos de CGED.
	TOTAL	5,4			

ENS: 3,42MWh

6.- CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Constitución	Operación por esquema EDAC, por falla externa a instalaciones de CGE Transmisión, afectando los circuitos 52E3 Cto. Santa María y 52E9 Cto. Purapel, ambos de S/E Constitución. Nota: Asociado a IF 2024005284	21:56
Constitución	Cerrado 52E9 Cto. Purapel recuperados los consumos propios del alimentador	22:34
Constitución	Cerrado 52E3 Cto. Santa María recuperados los consumos propios del alimentador	22:34

El día sábado 30 de noviembre de 2024, a las 21:56 horas, se produce la operación por EDAC de los alimentadores E3 y E9 de SE Constitución por falla en el sistema de transmisión. Una vez que el CEN autoriza a recuperar consumos se cierran los interruptores recuperando la totalidad de los consumos a las 22:34 hrs.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

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

En S/E Constitución se produce operación de relé GE N60 por EDAC.

PROTECCIONES OPERADAS:

HORA RELE	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
00:55:29.261144	Constitución	52E9-52E3	GE N60	Instantáneo	EDAC

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

Operación EDAC Subestación Constitución

Reporte de eventos EDAC (relé GE N60)

Event Number	Date/Time	Cause
168011	Dec 01 2024 00:55:29.785639	FREQ RATE 3 DPO
168010	Dec 01 2024 00:55:29.785639	FREQ RATE 2 DPO
168009	Dec 01 2024 00:55:29.785639	FREQ RATE 1 DPO
168008	Dec 01 2024 00:55:29.523355	MF:ESCALON 0 On
168007	Dec 01 2024 00:55:29.455593	E3 AB SMari On
168006	Dec 01 2024 00:55:29.449595	E3 CE SMari Off
168005	Dec 01 2024 00:55:29.387562	UNDERFREQ 3 OP
168004	Dec 01 2024 00:55:29.387562	UNDERFREQ 3 PKP
168003	Dec 01 2024 00:55:29.341863	UNDERFREQ 2 OP
168002	Dec 01 2024 00:55:29.341863	UNDERFREQ 2 PKP
168001	Dec 01 2024 00:55:29.332072	E9 AB Purap On
168000	Dec 01 2024 00:55:29.325072	E9 CE Purap Off
167999	Dec 01 2024 00:55:29.321617	UNDERFREQ 1 OP
167998	Dec 01 2024 00:55:29.321617	UNDERFREQ 1 PKP
167997	Dec 01 2024 00:55:29.311522	TRIP 52E3 Y 52E6 OP
167996	Dec 01 2024 00:55:29.311522	TRIP 52E3 Y 52E6 PKP
167995	Dec 01 2024 00:55:29.303950	AB 52E3 On
167994	Dec 01 2024 00:55:29.303950	TRIP E3 yE6 On
167993	Dec 01 2024 00:55:29.301425	MS:ESCALON 3 On
167992	Dec 01 2024 00:55:29.301425	UNDERFREQ 6 OP
167991	Dec 01 2024 00:55:29.301425	UNDERFREQ 6 PKP
167990	Dec 01 2024 00:55:29.271215	TRIP 52E9 OP
167989	Dec 01 2024 00:55:29.271215	TRIP 52E9 PKP
167988	Dec 01 2024 00:55:29.263662	AB 52E9 On
167987	Dec 01 2024 00:55:29.263662	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
167986	Dec 01 2024 00:55:29.263662	ALM_OP EDAC On
167985	Dec 01 2024 00:55:29.263662	TRIP E9 On
167984	Dec 01 2024 00:55:29.261144	MS:ESCALON 1 On
167983	Dec 01 2024 00:55:29.261144	UNDERFREQ 5 OP
167982	Dec 01 2024 00:55:29.261144	UNDERFREQ 5 PKP
167981	Dec 01 2024 00:55:29.221028	UNDERFREQ 4 OP
167980	Dec 01 2024 00:55:29.221028	UNDERFREQ 4 PKP
167979	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 3 OP
167978	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 3 PKP
167977	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 2 OP
167976	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 2 PKP
167975	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 1 OP
167974	Dec 01 2024 00:55:29.203564	FREQ RATE 1 PKP
167973	Nov 28 2024 23:16:06.200609	E9 CE Purap On

En el registro 167984 podemos observar la activación del primer escalon EDAC MS:ESCALON 1 ON en modo SIC (puesto que no hubo apertura del interruptor 52B1), luego en el registro 167985 se da la orden de apertura del alimentador E9 Purapel (TRIP E9 ON). En el registro 167993 se activa el tercer escalon EDAC MS:ESCALON 3 ON y luego en el registro 167994 se da la orden de apertura de los alimentadores E3 Santa María y E6 Pangalillo (TRIP E3 y E6 ON). En el momento de la falla, el alimentador E6 se encontraba previamente abierto.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

En el registro 168001 y pasados 70,928 milisegundos desde la activación del primer escalón EDAC, abre efectivamente el alimentador E9 Purapel (E9 AB PURAP ON).

En el registro 168007 y pasados 154,168 milisegundos desde la activación del tercer escalón EDAC, abre efectivamente el alimentador E3 Santa María (E3 AB SMARI ON). El alimentador Pangalillo se encontraba abierto.

Event Number	Date/Time	Cause
168049	Dec 01 2024 01:33:56.051560	E3 CE SMari On
168048	Dec 01 2024 01:33:56.045562	E3 AB SMari Off
168047	Dec 01 2024 01:33:03.917114	E9 CE Purap On
168046	Dec 01 2024 01:33:03.906120	E9 AB Purap Off
168045	Dec 01 2024 01:22:20.985784	BLK VOLT CTR Off
168044	Dec 01 2024 01:22:20.703307	SRC4 VT FF VOL LOSS
168043	Dec 01 2024 01:22:20.703307	SRC3 VT FF VOL LOSS
168042	Dec 01 2024 01:22:20.703307	SRC2 VT FF VOL LOSS
168041	Dec 01 2024 01:22:20.703307	SRC1 VT FF VOL LOSS
168040	Dec 01 2024 01:22:20.685815	BLK VOLT CTR On
168039	Dec 01 2024 01:22:20.645834	BLK VOLT CTR Off
168038	Dec 01 2024 01:03:54.452478	SRC4 VT FF VOL LOSS
168037	Dec 01 2024 01:03:54.452478	SRC3 VT FF VOL LOSS
168036	Dec 01 2024 01:03:54.452478	SRC2 VT FF VOL LOSS
168035	Dec 01 2024 01:03:54.452478	SRC1 VT FF VOL LOSS
168034	Dec 01 2024 01:03:54.437471	BLK VOLT CTR On
168033	Dec 01 2024 01:03:54.387446	BLK VOLT CTR Off
168032	Dec 01 2024 00:55:30.788630	ALM_OP EDAC Off
168031	Dec 01 2024 00:55:29.854774	SRC4 VT FF VOL LOSS
168030	Dec 01 2024 00:55:29.854774	SRC3 VT FF VOL LOSS
168029	Dec 01 2024 00:55:29.854774	SRC2 VT FF VOL LOSS
168028	Dec 01 2024 00:55:29.854774	SRC1 VT FF VOL LOSS
168027	Dec 01 2024 00:55:29.841470	UNDERFREQ 6 DPO
168026	Dec 01 2024 00:55:29.841470	UNDERFREQ 5 DPO
168025	Dec 01 2024 00:55:29.841470	UNDERFREQ 4 DPO
168024	Dec 01 2024 00:55:29.841470	UNDERFREQ 3 DPO
168023	Dec 01 2024 00:55:29.841470	UNDERFREQ 2 DPO
168022	Dec 01 2024 00:55:29.841470	UNDERFREQ 1 DPO
168021	Dec 01 2024 00:55:29.809559	TRIP 52E9 DPO
168020	Dec 01 2024 00:55:29.809559	TRIP 52E3 Y 52E6 DPO
168019	Dec 01 2024 00:55:29.788296	AB 52E3 Off
168018	Dec 01 2024 00:55:29.788296	AB 52E9 Off
168017	Dec 01 2024 00:55:29.788296	BLK VOLT CTR On
168016	Dec 01 2024 00:55:29.788296	TRIP E3 yE6 Off
168015	Dec 01 2024 00:55:29.788296	TRIP E9 Off
168014	Dec 01 2024 00:55:29.785639	MF:ESCALON 0 Off
168013	Dec 01 2024 00:55:29.785639	MS:ESCALON 3 Off
168012	Dec 01 2024 00:55:29.785639	MS:ESCALON 1 Off
168011	Dec 01 2024 00:55:29.785639	ERFQ RATE 3 DPO

En el registro 168047 se registra el cierre del alimentador E9 Purapel (E9 CE PURAP ON)

En el registro 168049 se registra el cierre del alimentador E3 Santa María (E3 CE SMARI ON)

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287

FECHA DE FALLA:

30 de noviembre de 2024

INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC

OSCILOGRAFÍA RELE N60, OPERACIONES ESCALONES 1 Y 3



De la oscilografía podemos notar que al bajar la frecuencia a 49 Hz se produce la activación del primer escalón MS ESCALON 1 ON, lo que milisegundo después genera la apertura del alimentador E9. Cuando la frecuencia bajó a 48,8 Hz, se activó el tercer escalón EDAC MS ESCALON 3 ON, lo que posteriormente genera la apertura el alimentador E3

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

RESUMEN OPERACIÓN EDAC S/E CONSTITUCIÓN MODO SIC

De acuerdo a los registros del rele de EDAC, puede establecerse los siguientes tiempos de operación:

Escalón EDAC	Ajuste Frecuencia	Alimentador	Hora Activación Escalón	Hora Desconexión Escalón (alimentador)	Tiempo de operación Escalón (ms)	Monto de carga disponible MW	Monto de carga desconecta da MW	Hora de recuperación de consumos
EDAC1	49,0 Hz	Purapel 52E9	00:55:29.261144	00:55:29:332072	70,928	3,2	3,2	01:33:03.91711 4
EDAC3	48,8	Santa María 52E3	00:55:29.301425	00:55:29.455593	154,168	2,2	2,2	01:33:56.05156 0
					Total	5,40	5,40	

En esta tabla resumen que indica el tiempo de activación en MODO SIC de los escalones de frecuencia 1 y 3 activados, provocando la apertura de interruptor de los alimentadores Purapel 52E9 y Santa María 52E3. Se indica el tiempo de desprendimiento de carga. Además, se señalan los ajustes de frecuencias para los distintos escalones y los montos de carga disponible y desconectada en MW.

7.1 Acciones correctivas a corto plazo.

No aplica.

7.2 Acciones correctivas a largo plazo.

No aplica.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: 2024005287	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN S/E CONSTITUCION OPERACIÓN EDAC	

8.- CONCLUSIONES.

Puesto que no hubo apertura del interruptor 52B1 de Subestación Constitución, en todo momento el relé EDAC GE N60 operó en modo SIC. Su operación fue correcta al activar dos niveles de escalones de EDAC con desprendimiento de carga, lo que provocó la apertura de los reconectores 52E9 Purapel y 52E3 Santa María.

9.- ANÁLISIS CONJUNTO

El día sábado 30 de noviembre de 2024, a las 21:56 horas, se produce la operación por EDAC de los alimentadores E3 Cto. Santa Maria y E9 Cto. Purapel de SE Constitución por falla en el sistema de transmisión. Una vez que el CEN autoriza a recuperar consumos se cierran los interruptores recuperando la totalidad de los consumos a las 22:34 hrs.

ANEXOS

ANEXO I	Histórico de Alarmas
ANEXO II	Ajustes de las Protecciones
ANEXO III	Registros de las Protecciones

1/12/2024 00:55:25.9	[SCADA_TA]	TALC_BT4_52BT4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52BT4 ABIERTO
1/12/2024 00:55:29.4	[SCADA_TA]	CONS_E3_52E3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52E3 ABIERTO
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B1
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B2
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B3	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B3
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B4	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B4
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B5	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B5
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B7	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B7
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BS	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BS
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT1
1/12/2024 00:55:30.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT2
1/12/2024 00:59:19.5	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B4	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B4
1/12/2024 00:59:55.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B3	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B3
1/12/2024 01:01:54.6	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B1
1/12/2024 01:03:25.8	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BS	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BS
1/12/2024 01:03:53.7	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT2
1/12/2024 01:04:28.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT1
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B1
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B3	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B3
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52B4	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52B4
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BS	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BS
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT1	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT1
1/12/2024 01:05:13.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52BT2	CFN	Abierto	Talca_66_ST_Abierto_52BT2
1/12/2024 01:10:55.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B3	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B3
1/12/2024 01:11:23.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B4	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B4
1/12/2024 01:13:52.7	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT2
1/12/2024 01:14:10.6	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B7	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B7
1/12/2024 01:14:45.3	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B5	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B5
1/12/2024 01:18:42.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52CT1	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52CT1
1/12/2024 01:20:16.6	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52C8	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52C8
1/12/2024 01:21:53.4	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52CS	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52CS
1/12/2024 01:32:34.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52C8	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52C8
1/12/2024 01:33:03.9	[SCADA_TA]	CONS_E9_52E9_ST_CER	CFN	CERRADO	52E9 CERRADO
1/12/2024 01:33:55.9	[SCADA_TA]	CONS_E3_52E3_ST_CER	CFN	CERRADO	52E3 CERRADO
1/12/2024 01:48:45.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52CT3	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52CT3
1/12/2024 01:51:36.9	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B1
1/12/2024 01:52:25.2	[SCADA_TA]	TALC_CT4_52CT4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52CT4 ABIERTO
1/12/2024 01:54:35.3	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52B2	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52B2
1/12/2024 01:56:03.4	[SCADA_TA]	TALC_BT4_52BT4_ST_CER	COS	CERRADO	52BT4 CERRADO
1/12/2024 01:57:09.0	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52CT3	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52CT3
1/12/2024 02:00:38.1	[SCADA_TA]	CONS_B1_52B1_ST_CER	CFN	CERRADO	52B1 CERRADO
1/12/2024 02:05:14.3	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BS	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BS
1/12/2024 02:05:36.1	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52BT1	CFN	Cerrado	Talca_66_ST_Cerrado_52BT1
1/12/2024 02:07:45.8	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_CERRADO_52CT1	CFN	Cerrado	Talca_15_ST_Cerrado_52CT1
1/12/2024 02:13:03.2	[SCADA_TA]	TA_ESTADO_ABIERTO_52CS	CFN	Abierto	Talca_15_ST_Abierto_52CS

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION**DEVICES****ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K****VERSION: 5.2X****DESCRIPTION: (NONE)****TEXT COLOR****ASSOCIATED DEVICE: (NONE)****PRODUCT SETUP****DISPLAY PROPERTIES**

Flash Message Time	3.0 s
Default Message Timeout	300 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Enabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	30 min
Current Cutoff Level	0.010 pu
Voltage Cutoff Level	1.0 V

COMMUNICATIONS**SERIAL PORTS**

RS485 Com2 Baud Rate	19200
RS485 Com2 Parity	None
RS485 Com2 Response Min Time	0 ms

NETWORK

IP Address	192. 0. 77. 71
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
Gateway IP Address	192. 0. 77.254
Ethernet Operation Mode	Full-Duplex
OSI Network Address (NSAP)	00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	11
Modbus TCP Port Number	502

DNP PROTOCOL

DNP Channel 1 Port	NETWORK - TCP
DNP Channel 2 Port	NETWORK - TCP
DNP Address	71
DNP Client Address 1	192. 0. 77. 10
DNP Client Address 2	192. 0. 75.250
DNP Client Address 3	10. 47. 14.210
DNP Client Address 4	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 5	0. 0. 0. 0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Enabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1000
DNP Current Scale Factor	0.1
DNP Voltage Scale Factor	10
DNP Power Scale Factor	1000
DNP Energy Scale Factor	100
DNP Power Factor Scale Factor	0.01
DNP Other Scale Factor	0.01
DNP Current Default Deadband	1
DNP Voltage Default Deadband	10
DNP Power Default Deadband	1
DNP Energy Default Deadband	10
DNP Power Factor Default Deadband	0
DNP Other Default Deadband	10
DNP Time Sync IIN Period	1440 min
DNP Message Fragment Size	240
DNP Number of Paired Controls	0
DNP TCP Connection Timeout	120 s
DNP Object 1 Default Variation	2
DNP Object 2 Default Variation	2
DNP Object 30 Default Variation	2
DNP Object 20 Default Variation	1
DNP Object 21 Default Variation	1
DNP Object 22 Default Variation	1
DNP Object 23 Default Variation	1
DNP Object 32 Default Variation	7

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SELA
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DNP - IEC104 POINTS LISTS

DNP Binary Input Point 0	TRIP 52ET2 On (VO1)
DNP Binary Input Point 1	TRIP E9 On (VO2)
DNP Binary Input Point 2	TRIP E10y E7 On (VO3)
DNP Binary Input Point 3	TRIP E3 yE6 On (VO4)
DNP Binary Input Point 4	TRIP 52BT1 On (VO5)
DNP Binary Input Point 5	TRIP On (VO6)
DNP Binary Input Point 6	TRIP 52B1 On (VO7)
DNP Binary Input Point 7	CE 52B1 On (VO8)
DNP Binary Input Point 8	CE 52ECE On (VO9)
DNP Binary Input Point 9	52B1 P (CON) On (VO10)
DNP Binary Input Point 10	52B1 P (INY) On (VO11)
DNP Binary Input Point 11	52B2 P (INY) On (VO12)
DNP Binary Input Point 12	52B2 P (CON) On (VO13)
DNP Binary Input Point 13	52BT1 P(CON) On (VO14)
DNP Binary Input Point 14	52BT1 P(INY) On (VO15)
DNP Binary Input Point 15	52ET2 P(CON) On (VO16)
DNP Binary Input Point 16	52ET2 P(INY) On (VO17)
DNP Binary Input Point 17	MOD0 SIC On (VO18)
DNP Binary Input Point 18	MOD0 ISLA On (VO19)
DNP Binary Input Point 19	MS:ESCALON 1 On (VO20)
DNP Binary Input Point 20	MS:ESCALON 3 On (VO21)
DNP Binary Input Point 21	MI:ESCALON 1 On (VO22)
DNP Binary Input Point 22	MI:ESCALON 2 On (VO23)
DNP Binary Input Point 23	MI:ESCALON 3 On (VO24)
DNP Binary Input Point 24	MI:ESCALON 4 On (VO25)
DNP Binary Input Point 25	BAJA FRECUEN On (VO26)
DNP Binary Input Point 26	FZ ISLA-1 On (VO27)
DNP Binary Input Point 27	MOD0 SIC Dp On (VO28)
DNP Binary Input Point 28	MOD0 ISLA Dp On (VO29)
DNP Binary Input Point 29	Programa A On (VO30)
DNP Binary Input Point 30	Programa B On (VO31)
DNP Binary Input Point 31	Oscilografia On (VO32)
DNP Binary Input Point 32	Prog-Temp-A On (VO33)
DNP Binary Input Point 33	Prog-Temp-B On (VO34)
DNP Binary Input Point 34	AB CTR 52ET1 On (VO35)
DNP Binary Input Point 35	SCA AB 52ECE On (VO36)
DNP Binary Input Point 36	AB 52E9 On (VO37)
DNP Binary Input Point 37	CE CTR 52E1 On (VO38)
DNP Binary Input Point 38	AB 52E3 On (VO39)
DNP Binary Input Point 39	CE CTR 52E3 On (VO40)
DNP Binary Input Point 40	AB 52E10 On (VO41)
DNP Binary Input Point 41	CE CTR 52E4 On (VO42)
DNP Binary Input Point 42	CE CTR 52ET2 On (VO43)
DNP Binary Input Point 43	AB 52ET2 On (VO44)
DNP Binary Input Point 44	MF:ESCALON 0 On (VO45)
DNP Binary Input Point 45	52ET1 ABIERT On (VO46)
DNP Binary Input Point 46	52ET1 CERRAD On (VO47)
DNP Binary Input Point 47	BLK VOLT CTR On (VO48)
DNP Binary Input Point 48	FZ ISLA-2 On (VO49)
DNP Binary Input Point 49	Elektr Iny P On (VO50)
DNP Binary Input Point 50	Elektr Iny Q On (VO51)
DNP Binary Input Point 51	En.Ver Iny P On (VO52)
DNP Binary Input Point 52	En.Ver Iny Q On (VO53)
DNP Binary Input Point 53	OSCILOGRAFIA On (VO54)
DNP Binary Input Point 54	SCA CE 52ET2 On (VO55)
DNP Binary Input Point 55	Virt Op 56 On (VO56)
DNP Binary Input Point 56	Virt Op 57 On (VO57)
DNP Binary Input Point 57	OP OTRA FUNC On (VO58)
DNP Binary Input Point 58	ALM_OP EDAC On (VO59)
DNP Binary Input Point 59	Virt Op 60 On (VO60)
DNP Binary Input Point 60	Virt Op 61 On (VO61)
DNP Binary Input Point 61	Virt Op 62 On (VO62)
DNP Binary Input Point 62	Virt Op 63 On (VO63)
DNP Binary Input Point 63	Virt Op 64 On (VO64)
DNP Binary Input Point 64	Virt Op 65 On (VO65)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS

C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\

CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Binary Input Point 65	Virt Op 66 On (VO66)
DNP Binary Input Point 66	Virt Op 67 On (VO67)
DNP Binary Input Point 67	Virt Op 68 On (VO68)
DNP Binary Input Point 68	Virt Op 69 On (VO69)
DNP Binary Input Point 69	Virt Op 70 On (VO70)
DNP Binary Input Point 70	Virt Op 71 On (VO71)
DNP Binary Input Point 71	Virt Op 72 On (VO72)
DNP Binary Input Point 72	Virt Op 73 On (VO73)
DNP Binary Input Point 73	Virt Op 74 On (VO74)
DNP Binary Input Point 74	Virt Op 75 On (VO75)
DNP Binary Input Point 75	Virt Op 76 On (VO76)
DNP Binary Input Point 76	Virt Op 77 On (VO77)
DNP Binary Input Point 77	Virt Op 78 On (VO78)
DNP Binary Input Point 78	Virt Op 79 On (VO79)
DNP Binary Input Point 79	Virt Op 80 On (VO80)
DNP Binary Input Point 80	Virt Op 81 On (VO81)
DNP Binary Input Point 81	Virt Op 82 On (VO82)
DNP Binary Input Point 82	Virt Op 83 On (VO83)
DNP Binary Input Point 83	Virt Op 84 On (VO84)
DNP Binary Input Point 84	B2 RET_BS_P On (VO85)
DNP Binary Input Point 85	B2 INY_BS_P On (VO86)
DNP Binary Input Point 86	B2 RET_BS_Q On (VO87)
DNP Binary Input Point 87	B2 INY_BS_Q On (VO88)
DNP Binary Input Point 88	BT2 RET_BS_P On (VO89)
DNP Binary Input Point 89	BT2 INY_BS_P On (VO90)
DNP Binary Input Point 90	BT2 RET_BS_Q On (VO91)
DNP Binary Input Point 91	BT2 INY_BS_Q On (VO92)
DNP Binary Input Point 92	Virt Op 93 On (VO93)
DNP Binary Input Point 93	Virt Op 94 On (VO94)
DNP Binary Input Point 94	Block System On (VO95)
DNP Binary Input Point 95	Alrm Critica On (VO96)
DNP Binary Input Point 96	52ET2 AB On(H5a)
DNP Binary Input Point 97	52ET2 CE On(H5c)
DNP Binary Input Point 98	E9 AB Purap On(H6a)
DNP Binary Input Point 99	E9 CE Purap On(H6c)
DNP Binary Input Point 100	E10 AB Faluc On(H7a)
DNP Binary Input Point 101	E10 CE Faluc On(H7c)
DNP Binary Input Point 102	E3 AB SMari On(H8a)
DNP Binary Input Point 103	E3 CE SMari On(H8c)
DNP Binary Input Point 104	52B2 AB On(P5a)
DNP Binary Input Point 105	52B2 CE On(P5c)
DNP Binary Input Point 106	89B2-B1 AB On(P6a)
DNP Binary Input Point 107	89B2-B1 CE On(P6c)
DNP Binary Input Point 108	89B2-B2 AB On(P7a)
DNP Binary Input Point 109	89B2-B2 CE On(P7c)
DNP Binary Input Point 110	43BT1: REM On(P8a)
DNP Binary Input Point 111	43BT1: LOC On(P8c)
DNP Binary Input Point 112	52B1 AB On(U5a)
DNP Binary Input Point 113	52B1 CE On(U5c)
DNP Binary Input Point 114	52ECE CE On(U6a)
DNP Binary Input Point 115	52ECE AB On(U6c)
DNP Binary Input Point 116	Cont Ip 21 On(U7a)
DNP Binary Input Point 117	Cont Ip 22 On(U7c)
DNP Binary Input Point 118	52B3 On(U8a)
DNP Binary Input Point 119	52B1 Ext Vic On(U8c)
DNP Analog Input Point 0	SRC1 Vab Mag
DNP Analog Input Point 1	SRC1 Vbc Mag
DNP Analog Input Point 2	SRC1 Vca Mag
DNP Analog Input Point 3	SRC1 V_1 Mag
DNP Analog Input Point 4	SRC1 Vx Mag
DNP Analog Input Point 5	SRC1 Ia Mag
DNP Analog Input Point 6	SRC1 Ib Mag
DNP Analog Input Point 7	SRC1 Ic Mag
DNP Analog Input Point 8	SRC1 I_1 Mag
DNP Analog Input Point 9	SRC1 P

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS

C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\

CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Analog Input Point 10	SRC1	Q
DNP Analog Input Point 11	SRC1	S
DNP Analog Input Point 12	SRC1	PF
DNP Analog Input Point 13	SRC1	Frequency
DNP Analog Input Point 14	SRC2	Vab Mag
DNP Analog Input Point 15	SRC2	Vbc Mag
DNP Analog Input Point 16	SRC2	Vca Mag
DNP Analog Input Point 17	SRC2	V_1 Mag
DNP Analog Input Point 18	SRC2	Vx Mag
DNP Analog Input Point 19	SRC2	Ia Mag
DNP Analog Input Point 20	SRC2	Ib Mag
DNP Analog Input Point 21	SRC2	Ic Mag
DNP Analog Input Point 22	SRC2	I_1 Mag
DNP Analog Input Point 23	SRC2	P
DNP Analog Input Point 24	SRC2	Q
DNP Analog Input Point 25	SRC2	S
DNP Analog Input Point 26	SRC2	PF
DNP Analog Input Point 27	SRC2	Frequency
DNP Analog Input Point 28	SRC3	Vab Mag
DNP Analog Input Point 29	SRC3	Vbc Mag
DNP Analog Input Point 30	SRC3	Vca Mag
DNP Analog Input Point 31	SRC3	V_1 Mag
DNP Analog Input Point 32	SRC3	Vx Mag
DNP Analog Input Point 33	SRC3	Ia Mag
DNP Analog Input Point 34	SRC3	Ib Mag
DNP Analog Input Point 35	SRC3	Ic Mag
DNP Analog Input Point 36	SRC3	I_1 Mag
DNP Analog Input Point 37	SRC3	P
DNP Analog Input Point 38	SRC3	Q
DNP Analog Input Point 39	SRC3	S
DNP Analog Input Point 40	SRC3	PF
DNP Analog Input Point 41	SRC3	Frequency
DNP Analog Input Point 42	SRC4	Vab Mag
DNP Analog Input Point 43	SRC4	Vbc Mag
DNP Analog Input Point 44	SRC4	Vca Mag
DNP Analog Input Point 45	SRC4	V_1 Mag
DNP Analog Input Point 46	SRC4	Vx Mag
DNP Analog Input Point 47	SRC4	Ia Mag
DNP Analog Input Point 48	SRC4	Ib Mag
DNP Analog Input Point 49	SRC4	Ic Mag
DNP Analog Input Point 50	SRC4	I_1 Mag
DNP Analog Input Point 51	SRC4	P
DNP Analog Input Point 52	SRC4	Q
DNP Analog Input Point 53	SRC4	S
DNP Analog Input Point 54	SRC4	PF
DNP Analog Input Point 55	SRC4	Frequency

IEC 61850

GSSE / GOOSE CONFIGURATION

TRANSMISSION

GENERAL

Default GSSE/GOOSE Update Time 1 s

GSSE

Function	Enabled
ID	CCO-BT1-N60
Destination MAC	00 00 00 00 00 00

TX CONFIGURABLE GOOSE

GOOSEOut 1 Function	Enabled
GOOSEOut 1 ID	GOOSEOut_1
GOOSEOut 1 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 1 VLAN Priority	4
GOOSEOut 1 VLAN ID	0
GOOSEOut 1 ETYPE APPID	0

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

TX CONFIGURABLE GOOSE (continued from last page)

GOOSEOut 1 ConfRev	2
GOOSEOut 2 Function	Enabled
GOOSEOut 2 ID	GOOSEOut_2
GOOSEOut 2 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 2 VLAN Priority	4
GOOSEOut 2 VLAN ID	0
GOOSEOut 2 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 2 ConfRev	1
GOOSEOut 3 Function	Enabled
GOOSEOut 3 ID	GOOSEOut_3
GOOSEOut 3 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 3 VLAN Priority	4
GOOSEOut 3 VLAN ID	0
GOOSEOut 3 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 3 ConfRev	1
GOOSEOut 4 Function	Enabled
GOOSEOut 4 ID	GOOSEOut_4
GOOSEOut 4 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 4 VLAN Priority	4
GOOSEOut 4 VLAN ID	0
GOOSEOut 4 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 4 ConfRev	1
GOOSEOut 5 Function	Enabled
GOOSEOut 5 ID	GOOSEOut_5
GOOSEOut 5 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 5 VLAN Priority	4
GOOSEOut 5 VLAN ID	0
GOOSEOut 5 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 5 ConfRev	1
GOOSEOut 6 Function	Enabled
GOOSEOut 6 ID	GOOSEOut_6
GOOSEOut 6 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 6 VLAN Priority	4
GOOSEOut 6 VLAN ID	0
GOOSEOut 6 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 6 ConfRev	1
GOOSEOut 7 Function	Enabled
GOOSEOut 7 ID	GOOSEOut_7
GOOSEOut 7 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 7 VLAN Priority	4
GOOSEOut 7 VLAN ID	0
GOOSEOut 7 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 7 ConfRev	1
GOOSEOut 8 Function	Enabled
GOOSEOut 8 ID	GOOSEOut_8
GOOSEOut 8 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 8 VLAN Priority	4
GOOSEOut 8 VLAN ID	0
GOOSEOut 8 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 8 ConfRev	1

RECEPTION

RX CONFIGURABLE GOOSE

GOOSEIn 1 Dataset Item 1	GGIO3.ST.Ind1.stVal
GOOSEIn 1 Dataset Item 2	GGIO3.ST.Ind2.stVal
GOOSEIn 1 Dataset Item 3	GGIO3.ST.Ind3.stVal

SERVER CONFIGURATION

IEDName	N60
Logical Device Instance	LDInst
MMS TCP Port Number	102
Server Scanning	Enabled
Clear XCBR1 OpCnt	No
Clear XCBR2 OpCnt	No
LPHD DC PhyNam location	Location

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS

C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\

CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

MMXU DEADBANDS

MMXU1: TotW db	10.000 %
MMXU1: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU1: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU1: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU1: Hz Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: A neut Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: TotW db	10.000 %
MMXU2: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU2: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU2: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU2: Hz Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: A neut Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: TotW db	10.000 %
MMXU3: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU3: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU3: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU3: Hz Deadband	10.000 %
MMXU3: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU3: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU3: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU3: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: PhV phsB Deadband	10.000 %

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

MMXU DEADBANDS (continued from last page)

MMXU3: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: A neut Deadband	10.000 %
MMXU3: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: TotW db	10.000 %
MMXU4: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU4: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU4: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU4: Hz Deadband	10.000 %
MMXU4: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU4: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU4: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU4: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: A neut Deadband	10.000 %
MMXU4: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: PF phsC Deadband	10.000 %

GGIO1 STATUS CONFIGURATION

Number of Status Points	8

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION

SPCSO 1 ctlModel	1
SPCSO 2 ctlModel	1
SPCSO 3 ctlModel	1
SPCSO 4 ctlModel	1
SPCSO 5 ctlModel	1
SPCSO 6 ctlModel	1
SPCSO 7 ctlModel	1
SPCSO 8 ctlModel	1
SPCSO 9 ctlModel	1
SPCSO 10 ctlModel	1
SPCSO 11 ctlModel	1
SPCSO 12 ctlModel	1
SPCSO 13 ctlModel	1
SPCSO 14 ctlModel	1
SPCSO 15 ctlModel	1
SPCSO 16 ctlModel	1

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

SPCSO 17 ctlModel	1
SPCSO 18 ctlModel	1
SPCSO 19 ctlModel	1
SPCSO 20 ctlModel	1
SPCSO 21 ctlModel	1
SPCSO 22 ctlModel	1
SPCSO 23 ctlModel	1
SPCSO 24 ctlModel	1
SPCSO 25 ctlModel	1
SPCSO 26 ctlModel	1
SPCSO 27 ctlModel	1
SPCSO 28 ctlModel	1
SPCSO 29 ctlModel	1
SPCSO 30 ctlModel	1
SPCSO 31 ctlModel	1
SPCSO 32 ctlModel	1
SPCSO 33 ctlModel	1
SPCSO 34 ctlModel	1
SPCSO 35 ctlModel	1
SPCSO 36 ctlModel	1
SPCSO 37 ctlModel	1
SPCSO 38 ctlModel	1
SPCSO 39 ctlModel	1
SPCSO 40 ctlModel	1
SPCSO 41 ctlModel	1
SPCSO 42 ctlModel	1
SPCSO 43 ctlModel	1
SPCSO 44 ctlModel	1
SPCSO 45 ctlModel	1
SPCSO 46 ctlModel	1
SPCSO 47 ctlModel	1
SPCSO 48 ctlModel	1
SPCSO 49 ctlModel	1
SPCSO 50 ctlModel	1
SPCSO 51 ctlModel	1
SPCSO 52 ctlModel	1
SPCSO 53 ctlModel	1
SPCSO 54 ctlModel	1
SPCSO 55 ctlModel	1
SPCSO 56 ctlModel	1
SPCSO 57 ctlModel	1
SPCSO 58 ctlModel	1
SPCSO 59 ctlModel	1
SPCSO 60 ctlModel	1
SPCSO 61 ctlModel	1
SPCSO 62 ctlModel	1
SPCSO 63 ctlModel	1
SPCSO 64 ctlModel	1

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION

IEC61850 GGIO4 Analogs	4
IEC61850 GGIO4 Analog 1 Value	SRC1 Ia RMS
IEC61850 GGIO4 Analog 1 db	1.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 1 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 1 max	100.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 2 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 2 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 3 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 3 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 4 db	100.000 %

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS

C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\

CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

IEC61850 GGIO4 Analog 4 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 5 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 5 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 6 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 6 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 7 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 7 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 8 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 8 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 9 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 9 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 10 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 10 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 11 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 11 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 12 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 12 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 13 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 13 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 14 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 14 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 15 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 15 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 16 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 16 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 16 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 16 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 17 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 17 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 18 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 18 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 19 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 19 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 20 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 20 min	0.000

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

IEC61850 GGIO4 Analog 20 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 21 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 21 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 22 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 22 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 23 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 23 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 24 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 24 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 25 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 25 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 26 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 26 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 26 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 26 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 27 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 27 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 27 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 27 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 28 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 28 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 28 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 28 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 29 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 29 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 29 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 29 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 30 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 30 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 30 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 30 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 31 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 31 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 31 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 31 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 32 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 32 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 32 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 32 max	1000000.000

REPORT CONTROL CONFIGURATION

REPORT 1 (GGIO1.BR): RptID	
REPORT 1 (GGIO1.BR): OptFlds	0
REPORT 1 (GGIO1.BR): BufTm	0
REPORT 1 (GGIO1.BR): TrgOps	0
REPORT 1 (GGIO1.BR): IntgPd	0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): RptID	
REPORT 2 (GGIO1.BR01): OptFlds	0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): BufTm	0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): TrgOps	0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): IntgPd	0
REPORT 3 (GGIO1.RP): RptID	
REPORT 3 (GGIO1.RP): OptFlds	0
REPORT 3 (GGIO1.RP): BufTm	0
REPORT 3 (GGIO1.RP): TrgOps	0

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS

C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\

CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

REPORT CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

REPORT 3 (GGIO1.RP): IntgPd	0
REPORT 4 (GGIO4.RP): RptID	
REPORT 4 (GGIO4.RP): OptFlds	0
REPORT 4 (GGIO4.RP): BufTm	0
REPORT 4 (GGIO4.RP): TrgOps	0
REPORT 4 (GGIO4.RP): IntgPd	0
REPORT 5 (MMXU1.BR): RptID	
REPORT 5 (MMXU1.BR): OptFlds	0
REPORT 5 (MMXU1.BR): BufTm	0
REPORT 5 (MMXU1.BR): TrgOps	0
REPORT 5 (MMXU1.BR): IntgPd	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): RptID	
REPORT 6 (MMXU1.RP): OptFlds	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): BufTm	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): TrgOps	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): IntgPd	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): RptID	
REPORT 7 (MMXU2.BR): OptFlds	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): BufTm	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): TrgOps	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): IntgPd	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): RptID	
REPORT 8 (MMXU2.RP): OptFlds	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): BufTm	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): TrgOps	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): IntgPd	0
REPORT 9 (MMXU3.BR): RptID	
REPORT 9 (MMXU3.BR): OptFlds	0
REPORT 9 (MMXU3.BR): BufTm	0
REPORT 9 (MMXU3.BR): TrgOps	0
REPORT 9 (MMXU3.BR): IntgPd	0
REPORT 10 (MMXU3.RP): RptID	
REPORT 10 (MMXU3.RP): OptFlds	0
REPORT 10 (MMXU3.RP): BufTm	0
REPORT 10 (MMXU3.RP): TrgOps	0
REPORT 10 (MMXU3.RP): IntgPd	0
REPORT 11 (MMXU4.BR): RptID	
REPORT 11 (MMXU4.BR): OptFlds	0
REPORT 11 (MMXU4.BR): BufTm	0
REPORT 11 (MMXU4.BR): TrgOps	0
REPORT 11 (MMXU4.BR): IntgPd	0
REPORT 12 (MMXU4.RP): RptID	
REPORT 12 (MMXU4.RP): OptFlds	0
REPORT 12 (MMXU4.RP): BufTm	0
REPORT 12 (MMXU4.RP): TrgOps	0
REPORT 12 (MMXU4.RP): IntgPd	0

XCBR CONFIGURATION

XCBR1 ST.Loc Operand	OFF
XCBR2 ST.Loc Operand	OFF

HTTP

HTTP TCP Port Number	80

TFTP

TFTP Main UDP Port Number	69
TFTP Data UDP Port Number 1	0
TFTP Data UDP Port Number 2	0

MODBUS USER MAP

Address 1	5376
Address 2	5377
Address 3	5378
Address 4	5379
Address 5	5380

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 6	5381
Address 7	5416
Address 8	5417
Address 9	5418
Address 10	5419
Address 11	5420
Address 12	5421
Address 13	2304
Address 14	2305
Address 15	2306
Address 16	2307
Address 21	13312
Address 22	13313
Address 23	13504
Address 24	13505
Address 25	13506
Address 26	13507
Address 27	13508
Address 28	13509
Address 29	13510
Address 30	13511
Address 31	13512
Address 32	13513
Address 33	13514
Address 34	13515
Address 35	13516
Address 36	13517
Address 37	13518
Address 38	13519
Address 39	13520
Address 40	13521
Address 41	13522
Address 42	13523
Address 43	13524
Address 44	13525
Address 45	13526
Address 46	13527
Address 47	13528
Address 48	13529
Address 49	13530
Address 50	13531
Address 51	13532
Address 52	13533
Address 53	13534
Address 54	13535
Address 55	6677
Address 56	6678
Address 57	6680
Address 58	6681
Address 59	6683
Address 60	6684
Address 61	6688
Address 62	6689
Address 63	6152
Address 64	6153
Address 65	6155
Address 66	6156
Address 67	6158
Address 68	6159
Address 69	7168
Address 70	7169
Address 71	7176
Address 72	7177
Address 73	7192
Address 75	6741

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 76	6742
Address 77	6744
Address 78	6745
Address 79	6747
Address 80	6748
Address 81	6752
Address 82	6753
Address 83	6216
Address 84	6217
Address 85	6219
Address 86	6220
Address 87	6222
Address 88	6223
Address 89	7200
Address 90	7201
Address 91	7208
Address 92	7209
Address 93	7224
Address 95	6805
Address 96	6806
Address 97	6808
Address 98	6809
Address 99	6811
Address 100	6812
Address 101	6816
Address 102	6817
Address 103	6280
Address 104	6281
Address 105	6283
Address 106	6284
Address 107	6286
Address 108	6287
Address 109	7232
Address 110	7233
Address 111	7240
Address 112	7241
Address 113	7256
Address 115	6869
Address 116	6870
Address 117	6872
Address 118	6873
Address 119	6875
Address 120	6876
Address 121	6880
Address 122	6881
Address 123	6344
Address 124	6345
Address 125	6347
Address 126	6348
Address 127	6350
Address 128	6351
Address 129	7264
Address 130	7265
Address 131	7272
Address 132	7273
Address 133	7288
Address 135	6933
Address 136	6934
Address 137	6936
Address 138	6937
Address 139	6939
Address 140	6940
Address 141	6944
Address 142	6945
Address 143	6408

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 144	6409
Address 145	6411
Address 146	6412
Address 147	6414
Address 148	6415
Address 149	7296
Address 150	7297
Address 151	7304
Address 152	7305
Address 153	7320
Address 155	7552
Address 157	45584
Address 189	6172
Address 193	6694
Address 195	6236
Address 199	6758
Address 201	6300
Address 205	6822
Address 207	6364
Address 211	6886
Address 213	6428
Address 217	6950
Address 219	6492
Address 223	7014

REAL TIME CLOCK

IRIG-B Signal Type	DC Shift
Real Time Clock Events	Enabled
Time Zone Offset	0.0 hr
DST Function	Disabled

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	5
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	50 %
Trigger Source	Oscilografia On (VO32)
AC Input Waveforms	64 samples/cycle
Digital Channel 1	TRIP 52ET2 On (VO1)
Digital Channel 2	TRIP E9 On (VO2)
Digital Channel 3	TRIP E10y E7 On (VO3)
Digital Channel 4	TRIP E3 yE6 On (VO4)
Digital Channel 5	TRIP 52BT1 On (VO5)
Digital Channel 6	TRIP 52B1 On (VO7)
Digital Channel 7	52B1 P (CON) On (VO10)
Digital Channel 8	52B1 P (INY) On (VO11)
Digital Channel 9	52B2 P (INY) On (VO12)
Digital Channel 10	52B2 P (CON) On (VO13)
Digital Channel 11	52BT1 P(CON) On (VO14)
Digital Channel 12	52BT1 P(INY) On (VO15)
Digital Channel 13	52ET2 P(CON) On (VO16)
Digital Channel 14	52ET2 P(INY) On (VO17)
Digital Channel 15	MODO SIC On (VO18)
Digital Channel 16	MODO ISLA On (VO19)
Digital Channel 17	FZ ISLA-1 On (VO27)
Digital Channel 18	MS:ESCALON 1 On (VO20)
Digital Channel 19	MS:ESCALON 3 On (VO21)
Digital Channel 20	MI:ESCALON 1 On (VO22)
Digital Channel 21	MI:ESCALON 2 On (VO23)
Digital Channel 22	MI:ESCALON 3 On (VO24)
Digital Channel 23	MI:ESCALON 4 On (VO25)
Digital Channel 24	BAJA FRECUEN On (VO26)
Digital Channel 25	Programa A On (VO30)
Digital Channel 26	Programa B On (VO31)
Digital Channel 27	FREQ RATE 1 OP
Digital Channel 28	UNDERFREQ 1 OP

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Digital Channel 29	UNDERFREQ 2 OP
Digital Channel 30	UNDERFREQ 3 OP
Digital Channel 31	UNDERFREQ 4 OP
Digital Channel 32	UNDERFREQ 5 OP
Digital Channel 33	52ET2 AB On(H5a)
Digital Channel 34	52ET2 CE On(H5c)
Digital Channel 35	E9 AB Purap On(H6a)
Digital Channel 36	E9 CE Purap On(H6c)
Digital Channel 37	E10 AB Faluc On(H7a)
Digital Channel 38	E10 CE Faluc On(H7c)
Digital Channel 39	E3 AB SMari On(H8a)
Digital Channel 40	E3 CE SMari On(H8c)
Digital Channel 41	52B2 AB On(P5a)
Digital Channel 42	52B2 CE On(P5c)
Digital Channel 43	52B1 AB On(U5a)
Digital Channel 44	52B1 CE On(U5c)
Digital Channel 45	52ECE AB On(U6c)
Digital Channel 46	52ECE CE On(U6a)
Digital Channel 47	43BT1: REM On(P8a)
Digital Channel 48	43BT1: LOC On(P8c)
Digital Channel 49	MF:ESCALON 0 On (VO45)
Digital Channel 50	Elektr Iny P On (VO50)
Digital Channel 51	Elektr Iny Q On (VO51)
Digital Channel 52	En.Ver Iny P On (VO52)
Digital Channel 53	En.Ver Iny Q On (VO53)
Analog Channel 1	SRC1 P
Analog Channel 2	SRC1 Q
Analog Channel 3	SRC1 I_1 Mag
Analog Channel 4	SRC2 P
Analog Channel 5	SRC2 Q
Analog Channel 6	SRC2 I_1 Mag
Analog Channel 7	SRC3 P
Analog Channel 8	SRC3 Q
Analog Channel 9	SRC3 I_1 Mag
Analog Channel 10	SRC4 P
Analog Channel 11	SRC4 Q
Analog Channel 12	SRC4 I_1 Mag
Analog Channel 13	SRC1 V_1 Mag
Analog Channel 14	Freq Rate 1 Value
Analog Channel 15	SRC1 Frequency

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	Oscilografia On (VO32)
Rate	600000 msec
Channel 1	SRC1 P
Channel 2	SRC1 Q
Channel 3	SRC1 I_1 Mag
Channel 4	SRC2 P
Channel 5	SRC2 Q
Channel 6	SRC2 I_1 Mag
Channel 7	SRC3 P
Channel 8	SRC3 Q
Channel 9	SRC3 I_1 Mag
Channel 10	SRC4 P
Channel 11	SRC4 Q
Channel 12	SRC4 I_1 Mag
Channel 13	SRC1 V_1 Mag
Channel 14	SRC1 Frequency
Configuration	--- CHNL x --. DAYS

DEMAND

Current Method	Block Interval
Power Method	Block Interval
Interval	15 MIN

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DEMAND (continued from last page)

Trigger

OFF

USER-PROGRAMMABLE LEDS

TRIP AND ALARMS LEDS

Trip LED Input

TRIP On (VO6)

Alarm LED Input

Alrm Critica On (VO96)

USER PROGRAMMABLE LEDS

LED 1: OPERAND

MODO SIC On (VO18)

LED 1: TYPE

Self-Reset

LED 2: OPERAND

MS:ESCALON 1 On (VO20)

LED 2: TYPE

Latched

LED 3: OPERAND

MS:ESCALON 3 On (VO21)

LED 3: TYPE

Latched

LED 4: OPERAND

MODO ISLA On (VO19)

LED 4: TYPE

Self-Reset

LED 5: OPERAND

MI:ESCALON 1 On (VO22)

LED 5: TYPE

Latched

LED 6: OPERAND

MI:ESCALON 2 On (VO23)

LED 6: TYPE

Latched

LED 7: OPERAND

MI:ESCALON 3 On (VO24)

LED 7: TYPE

Latched

LED 8: OPERAND

MI:ESCALON 4 On (VO25)

LED 8: TYPE

Latched

LED 9: OPERAND

TRIP 52ET2 On (VO1)

LED 9: TYPE

Latched

LED 10: OPERAND

TRIP E9 On (VO2)

LED 10: TYPE

Latched

LED 11: OPERAND

TRIP E3 yE6 On (VO4)

LED 11: TYPE

Latched

LED 12: OPERAND

TRIP E10y E7 On (VO3)

LED 12: TYPE

Latched

LED 15: OPERAND

TRIP 52B1 On (VO7)

LED 15: TYPE

Latched

LED 16: OPERAND

FZ ISLA-1 On (VO27)

LED 16: TYPE

Latched

LED 17: OPERAND

52B1 P (INy) On (VO11)

LED 17: TYPE

Self-Reset

LED 18: OPERAND

52B1 P (CON) On (VO10)

LED 18: TYPE

Self-Reset

LED 19: OPERAND

52B2 P (INy) On (VO12)

LED 19: TYPE

Self-Reset

LED 20: OPERAND

52B2 P (CON) On (VO13)

LED 20: TYPE

Self-Reset

LED 21: OPERAND

52BT1 P(INy) On (VO15)

LED 21: TYPE

Self-Reset

LED 22: OPERAND

52BT1 P(CON) On (VO14)

LED 22: TYPE

Self-Reset

LED 23: OPERAND

52ET2 P(INy) On (VO17)

LED 23: TYPE

Self-Reset

LED 24: OPERAND

52ET2 P(CON) On (VO16)

LED 24: TYPE

Self-Reset

LED 25: OPERAND

52B1 AB On(U5a)

LED 25: TYPE

Self-Reset

LED 26: OPERAND

52B1 CE On(U5c)

LED 26: TYPE

Self-Reset

LED 27: OPERAND

52B2 AB On(P5a)

LED 27: TYPE

Self-Reset

LED 28: OPERAND

52B2 CE On(P5c)

LED 28: TYPE

Self-Reset

LED 29: OPERAND

52ET1 ABIERT On (VO46)

LED 29: TYPE

Self-Reset

LED 30: OPERAND

52ET1 CERRAD On (VO47)

LED 30: TYPE

Self-Reset

LED 31: OPERAND

52ET2 AB On(H5a)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER PROGRAMMABLE LEDS (continued from last page)

LED 31: TYPE	Self-Reset
LED 32: OPERAND	52ET2 CE On(H5c)
LED 32: TYPE	Self-Reset
LED 33: OPERAND	E9 AB Purap On(H6a)
LED 33: TYPE	Self-Reset
LED 34: OPERAND	E9 CE Purap On(H6c)
LED 34: TYPE	Self-Reset
LED 35: OPERAND	E3 AB SMari On(H8a)
LED 35: TYPE	Self-Reset
LED 36: OPERAND	E3 CE SMari On(H8c)
LED 36: TYPE	Self-Reset
LED 37: OPERAND	E10 AB Faluc On(H7a)
LED 37: TYPE	Self-Reset
LED 38: OPERAND	E10 CE Faluc On(H7c)
LED 38: TYPE	Self-Reset
LED 39: OPERAND	52ECE AB On(U6c)
LED 39: TYPE	Self-Reset
LED 40: OPERAND	52ECE CE On(U6a)
LED 40: TYPE	Self-Reset
LED 41: OPERAND	43BT1: LOC On(P8c)
LED 41: TYPE	Self-Reset
LED 42: OPERAND	43BT1: REM On(P8a)
LED 42: TYPE	Self-Reset
LED 47: OPERAND	Programa A On (VO30)
LED 47: TYPE	Self-Reset
LED 48: OPERAND	Programa B On (VO31)
LED 48: TYPE	Self-Reset

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Direct Ring Break Function	Enabled
Remote Device Off Function	Enabled
Battery Fail Function	Enabled
SNTP Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

CONTROL PUSHBUTTONS

CPB 1: Function	Enabled
CPB 1: Events	Disabled

USER-PROGRAMMABLE PUSHBUTTONS

PB 1: Prog Pushbutton Function	Self-reset
PB 1: Prog Pushbutton ID Text	Abrir: 52ET1
PB 1: Prog Pushbutton On Text	
PB 1: Prog Pushbutton Off Text	
PB 1: Prog Pushbutton Set	OFF
PB 1: Prog Pushbutton Reset	OFF
PB 1: Prog Pushbutton Autoreset Function	Disabled
PB 1: Prog Pushbutton Autoreset Delay	1.0 s
PB 1: Prog Pushbutton Remote Lock	OFF
PB 1: Prog Pushbutton Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 1: Prog Pushbutton Drop-Out Timer	1.00 s
PB 1: Prog Pushbutton LED Operand	OFF
PB 1: Prog Pushbutton Message Priority	High Priority
PB 1: Prog Pushbutton Events	Enabled
PB 2: Prog Pushbutton 2 Function	Self-reset
PB 2: Prog Pushbutton 2 ID Text	Cerrar: 52ET1
PB 2: Prog Pushbutton 2 On Text	
PB 2: Prog Pushbutton 2 Off Text	
PB 2: Prog Pushbutton 2 Set	OFF
PB 2: Prog Pushbutton 2 Reset	OFF
PB 2: Prog Pushbutton 2 Autoreset Function	Disabled
PB 2: Prog Pushbutton 2 Autoreset Delay	1.0 s
PB 2: Prog Pushbutton 2 Remote Lock	OFF
PB 2: Prog Pushbutton 2 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 2: Prog Pushbutton 2 Drop-Out Timer	1.00 s

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

 USER-PROGRAMMABLE PUSHBUTTONS (continued from last page)

PB 2: Prog Pushbutton 2 LED Operand	OFF
PB 2: Prog Pushbutton 2 Message Priority	High Priority
PB 2: Prog Pushbutton 2 Events	Enabled
PB 3: Prog Pushbutton 3 Function	Self-reset
PB 3: Prog Pushbutton 3 ID Text	Abrir: 52E1 Purapel
PB 3: Prog Pushbutton 3 On Text	
PB 3: Prog Pushbutton 3 Off Text	
PB 3: Prog Pushbutton 3 Set	OFF
PB 3: Prog Pushbutton 3 Reset	OFF
PB 3: Prog Pushbutton 3 Autoreset Function	Disabled
PB 3: Prog Pushbutton 3 Autoreset Delay	1.0 s
PB 3: Prog Pushbutton 3 Remote Lock	OFF
PB 3: Prog Pushbutton 3 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 3: Prog Pushbutton 3 Drop-Out Timer	1.00 s
PB 3: Prog Pushbutton 3 LED Operand	OFF
PB 3: Prog Pushbutton 3 Message Priority	High Priority
PB 3: Prog Pushbutton 3 Events	Enabled
PB 4: Prog Pushbutton 4 Function	Self-reset
PB 4: Prog Pushbutton 4 ID Text	Cerrar: 52E1 Purapel
PB 4: Prog Pushbutton 4 On Text	
PB 4: Prog Pushbutton 4 Off Text	
PB 4: Prog Pushbutton 4 Set	OFF
PB 4: Prog Pushbutton 4 Reset	OFF
PB 4: Prog Pushbutton 4 Autoreset Function	Disabled
PB 4: Prog Pushbutton 4 Autoreset Delay	1.0 s
PB 4: Prog Pushbutton 4 Remote Lock	OFF
PB 4: Prog Pushbutton 4 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 4: Prog Pushbutton 4 Drop-Out Timer	1.00 s
PB 4: Prog Pushbutton 4 LED Operand	OFF
PB 4: Prog Pushbutton 4 Message Priority	High Priority
PB 4: Prog Pushbutton 4 Events	Enabled
PB 5: Prog Pushbutton 5 Function	Self-reset
PB 5: Prog Pushbutton 5 ID Text	Abrir: 52E3 S.Maria
PB 5: Prog Pushbutton 5 On Text	
PB 5: Prog Pushbutton 5 Off Text	
PB 5: Prog Pushbutton 5 Set	OFF
PB 5: Prog Pushbutton 5 Reset	OFF
PB 5: Prog Pushbutton 5 Autoreset Function	Disabled
PB 5: Prog Pushbutton 5 Autoreset Delay	1.0 s
PB 5: Prog Pushbutton 5 Remote Lock	OFF
PB 5: Prog Pushbutton 5 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 5: Prog Pushbutton 5 Drop-Out Timer	1.00 s
PB 5: Prog Pushbutton 5 LED Operand	OFF
PB 5: Prog Pushbutton 5 Message Priority	High Priority
PB 5: Prog Pushbutton 5 Events	Enabled
PB 6: Prog Pushbutton 6 Function	Self-reset
PB 6: Prog Pushbutton 6 ID Text	Cerrar: 52E3 S.Maria
PB 6: Prog Pushbutton 6 On Text	
PB 6: Prog Pushbutton 6 Off Text	
PB 6: Prog Pushbutton 6 Set	OFF
PB 6: Prog Pushbutton 6 Reset	OFF
PB 6: Prog Pushbutton 6 Autoreset Function	Disabled
PB 6: Prog Pushbutton 6 Autoreset Delay	1.0 s
PB 6: Prog Pushbutton 6 Remote Lock	OFF
PB 6: Prog Pushbutton 6 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 6: Prog Pushbutton 6 Drop-Out Timer	1.00 s
PB 6: Prog Pushbutton 6 LED Operand	OFF
PB 6: Prog Pushbutton 6 Message Priority	High Priority
PB 6: Prog Pushbutton 6 Events	Enabled
PB 7: Prog Pushbutton 7 Function	Self-reset
PB 7: Prog Pushbutton 7 ID Text	Abrir: 52E4 OHiggin
PB 7: Prog Pushbutton 7 On Text	
PB 7: Prog Pushbutton 7 Off Text	
PB 7: Prog Pushbutton 7 Set	OFF
PB 7: Prog Pushbutton 7 Reset	OFF

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER-PROGRAMMABLE PUSHBUTTONS (continued from last page)

PB 7: Prog Pushbutton 7 Autoreset Function	Disabled
PB 7: Prog Pushbutton 7 Autoreset Delay	1.0 s
PB 7: Prog Pushbutton 7 Remote Lock	OFF
PB 7: Prog Pushbutton 7 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 7: Prog Pushbutton 7 Drop-Out Timer	1.00 s
PB 7: Prog Pushbutton 7 LED Operand	OFF
PB 7: Prog Pushbutton 7 Message Priority	High Priority
PB 7: Prog Pushbutton 7 Events	Enabled
PB 8: Prog Pushbutton 8 Function	Self-reset
PB 8: Prog Pushbutton 8 ID Text	Cerrar: 52E4 OHiggin
PB 8: Prog Pushbutton 8 On Text	
PB 8: Prog Pushbutton 8 Off Text	
PB 8: Prog Pushbutton 8 Set	OFF
PB 8: Prog Pushbutton 8 Reset	OFF
PB 8: Prog Pushbutton 8 Autoreset Function	Disabled
PB 8: Prog Pushbutton 8 Autoreset Delay	1.0 s
PB 8: Prog Pushbutton 8 Remote Lock	OFF
PB 8: Prog Pushbutton 8 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 8: Prog Pushbutton 8 Drop-Out Timer	1.00 s
PB 8: Prog Pushbutton 8 LED Operand	OFF
PB 8: Prog Pushbutton 8 Message Priority	High Priority
PB 8: Prog Pushbutton 8 Events	Enabled
PB 9: Prog Pushbutton 9 Function	Self-reset
PB 9: Prog Pushbutton 9 ID Text	Abrire: 52ET2
PB 9: Prog Pushbutton 9 On Text	
PB 9: Prog Pushbutton 9 Off Text	
PB 9: Prog Pushbutton 9 Set	OFF
PB 9: Prog Pushbutton 9 Reset	OFF
PB 9: Prog Pushbutton 9 Autoreset Function	Disabled
PB 9: Prog Pushbutton 9 Autoreset Delay	1.0 s
PB 9: Prog Pushbutton 9 Remote Lock	OFF
PB 9: Prog Pushbutton 9 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 9: Prog Pushbutton 9 Drop-Out Timer	1.00 s
PB 9: Prog Pushbutton 9 LED Operand	OFF
PB 9: Prog Pushbutton 9 Message Priority	High Priority
PB 9: Prog Pushbutton 9 Events	Enabled
PB 10: Prog Pushbutton 10 Function	Self-reset
PB 10: Prog Pushbutton 10 ID Text	Cerrar: 52ET2
PB 10: Prog Pushbutton 10 On Text	
PB 10: Prog Pushbutton 10 Off Text	
PB 10: Prog Pushbutton 10 Set	OFF
PB 10: Prog Pushbutton 10 Reset	OFF
PB 10: Prog Pushbutton 10 Autoreset Function	Disabled
PB 10: Prog Pushbutton 10 Autoreset Delay	1.0 s
PB 10: Prog Pushbutton 10 Remote Lock	OFF
PB 10: Prog Pushbutton 10 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 10: Prog Pushbutton 10 Drop-Out Timer	1.00 s
PB 10: Prog Pushbutton 10 LED Operand	OFF
PB 10: Prog Pushbutton 10 Message Priority	High Priority
PB 10: Prog Pushbutton 10 Events	Enabled
PB 11: Prog Pushbutton 11 Function	Self-reset
PB 11: Prog Pushbutton 11 ID Text	Programa A Activado
PB 11: Prog Pushbutton 11 On Text	E3: St Maria primero
PB 11: Prog Pushbutton 11 Off Text	
PB 11: Prog Pushbutton 11 Set	Programa A On (VO30)
PB 11: Prog Pushbutton 11 Reset	OFF
PB 11: Prog Pushbutton 11 Autoreset Function	Enabled
PB 11: Prog Pushbutton 11 Autoreset Delay	1.0 s
PB 11: Prog Pushbutton 11 Remote Lock	OFF
PB 11: Prog Pushbutton 11 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 11: Prog Pushbutton 11 Drop-Out Timer	0.00 s
PB 11: Prog Pushbutton 11 LED Operand	Programa A On (VO30)
PB 11: Prog Pushbutton 11 Message Priority	Normal
PB 11: Prog Pushbutton 11 Events	Enabled
PB 12: Prog Pushbutton 12 Function	Self-reset

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER-PROGRAMMABLE PUSHBUTTONS (continued from last page)

PB 12: Prog Pushbutton 12 ID Text	Programa B Activado
PB 12: Prog Pushbutton 12 On Text	E1: Purapel primero
PB 12: Prog Pushbutton 12 Off Text	
PB 12: Prog Pushbutton 12 Set	Programa B On (VO31)
PB 12: Prog Pushbutton 12 Reset	OFF
PB 12: Prog Pushbutton 12 Autoreset Function	Enabled
PB 12: Prog Pushbutton 12 Autoreset Delay	1.0 s
PB 12: Prog Pushbutton 12 Remote Lock	OFF
PB 12: Prog Pushbutton 12 Local Lock	43BT1: REM On(P8a)
PB 12: Prog Pushbutton 12 Drop-Out Timer	0.00 s
PB 12: Prog Pushbutton 12 LED Operand	Programa B On (VO31)
PB 12: Prog Pushbutton 12 Message Priority	Normal
PB 12: Prog Pushbutton 12 Events	Enabled

FLEX STATES

Parameter 1	Subir Tension B(DE17) OP
Parameter 2	Bajar Tension B(DE18) OP
Parameter 3	Subir Frec. B(DE19) OP
Parameter 4	Bajar Frec. B(DE20) OP
Parameter 5	En banda +9 deg(DE21) OP
Parameter 6	En banda -9 deg(DE22) OP
Parameter 7	UV-Lin (FE 11) OP
Parameter 8	UV-Bus (FE 12) OP

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line	Operaciones M. SIC
USER DISPLAY 1: Bottom Line	ESC-1: ~
USER DISPLAY 1: Item 1	2048
USER DISPLAY 1: Item 2	0
USER DISPLAY 1: Item 3	0
USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	Operaciones M. SIC
USER DISPLAY 2: Bottom Line	ESC-2: ~
USER DISPLAY 2: Item 1	2056
USER DISPLAY 2: Item 2	0
USER DISPLAY 2: Item 3	0
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
USER DISPLAY 3: Top Line	Operaciones M. ISLA
USER DISPLAY 3: Bottom Line	ESC-1: ~
USER DISPLAY 3: Item 1	2064
USER DISPLAY 3: Item 2	0
USER DISPLAY 3: Item 3	0
USER DISPLAY 3: Item 4	0
USER DISPLAY 3: Item 5	0
USER DISPLAY 4: Top Line	Operaciones M. ISLA
USER DISPLAY 4: Bottom Line	ESC-2: ~
USER DISPLAY 4: Item 1	2072
USER DISPLAY 4: Item 2	0
USER DISPLAY 4: Item 3	0
USER DISPLAY 4: Item 4	0
USER DISPLAY 4: Item 5	0
USER DISPLAY 5: Top Line	Operaciones M. ISLA
USER DISPLAY 5: Bottom Line	ESC-3: ~
USER DISPLAY 5: Item 1	2080
USER DISPLAY 5: Item 2	0
USER DISPLAY 5: Item 3	0
USER DISPLAY 5: Item 4	0
USER DISPLAY 5: Item 5	0
USER DISPLAY 6: Top Line	Operaciones M. ISLA
USER DISPLAY 6: Bottom Line	ESC-4: ~
USER DISPLAY 6: Item 1	2088
USER DISPLAY 6: Item 2	0
USER DISPLAY 6: Item 3	0

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

 USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 6: Item 4	0
USER DISPLAY 6: Item 5	0
USER DISPLAY 7: Top Line	BT1 Potencia Activa
USER DISPLAY 7: Bottom Line	3P: ~
USER DISPLAY 7: Item 1	7168
USER DISPLAY 7: Item 2	0
USER DISPLAY 7: Item 3	0
USER DISPLAY 7: Item 4	0
USER DISPLAY 7: Item 5	0
USER DISPLAY 8: Top Line	BT2 Potencia Activa
USER DISPLAY 8: Bottom Line	3P: ~
USER DISPLAY 8: Item 1	7200
USER DISPLAY 8: Item 2	0
USER DISPLAY 8: Item 3	0
USER DISPLAY 8: Item 4	0
USER DISPLAY 8: Item 5	0
USER DISPLAY 9: Top Line	B1 Potencia Activa
USER DISPLAY 9: Bottom Line	3P: ~
USER DISPLAY 9: Item 1	7232
USER DISPLAY 9: Item 2	0
USER DISPLAY 9: Item 3	0
USER DISPLAY 9: Item 4	0
USER DISPLAY 9: Item 5	0
USER DISPLAY 10: Top Line	B2 Potencia Activa
USER DISPLAY 10: Bottom Line	3P: ~
USER DISPLAY 10: Item 1	7264
USER DISPLAY 10: Item 2	0
USER DISPLAY 10: Item 3	0
USER DISPLAY 10: Item 4	0
USER DISPLAY 10: Item 5	0
USER DISPLAY 11: Top Line	Frecuencia Sistema
USER DISPLAY 11: Bottom Line	~
USER DISPLAY 11: Item 1	7552
USER DISPLAY 11: Item 2	0
USER DISPLAY 11: Item 3	0
USER DISPLAY 11: Item 4	0
USER DISPLAY 11: Item 5	0
USER DISPLAY 12: Top Line	EMEL S.A.
USER DISPLAY 12: Bottom Line	CMo
USER DISPLAY 12: Item 1	0
USER DISPLAY 12: Item 2	0
USER DISPLAY 12: Item 3	0
USER DISPLAY 12: Item 4	0
USER DISPLAY 12: Item 5	0
USER DISPLAY 13: Top Line	EMELECTRIC
USER DISPLAY 13: Bottom Line	S/E CONSTITUCION
USER DISPLAY 13: Item 1	0
USER DISPLAY 13: Item 2	0
USER DISPLAY 13: Item 3	0
USER DISPLAY 13: Item 4	0
USER DISPLAY 13: Item 5	0
USER DISPLAY 14: Top Line	PERFORM LAMP TEST?
USER DISPLAY 14: Bottom Line	~
USER DISPLAY 14: Item 1	50225
USER DISPLAY 14: Item 2	0
USER DISPLAY 14: Item 3	0
USER DISPLAY 14: Item 4	0
USER DISPLAY 14: Item 5	0
USER DISPLAY 15: Top Line	Proteccion 81
USER DISPLAY 15: Bottom Line	~
USER DISPLAY 15: Item 1	16800
USER DISPLAY 15: Item 2	0
USER DISPLAY 15: Item 3	0
USER DISPLAY 15: Item 4	0
USER DISPLAY 15: Item 5	0

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION**DEVICES****ORDER CODE:** N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K**VERSION:** 5.2X**DESCRIPTION:** (NONE)**TEXT COLOR****ASSOCIATED DEVICE:** (NONE)USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 16: Top Line	Ajuste: 11-06-2008
USER DISPLAY 16: Bottom Line	Firmware 5.20
USER DISPLAY 16: Item 1	0
USER DISPLAY 16: Item 2	0
USER DISPLAY 16: Item 3	0
USER DISPLAY 16: Item 4	0
USER DISPLAY 16: Item 5	0
Invoke and Scroll	CONTROL PUSHBUTTON 1 ON

DIRECT I/O

Device ID	1
Channel 1 Ring Function	Yes
Channel 2 Ring Function	Yes
Data Rate	64 kbps
Channel Crossover Function	Disabled
Channel 1 CRC Alarm Function	Disabled
Channel 1 CRC Alarm Count	600
Channel 1 CRC Alarm Threshold	10
Channel 1 CRC Alarm Events	Disabled
Channel 2 CRC Alarm Function	Disabled
Channel 2 CRC Alarm Count	600
Channel 2 CRC Alarm Thresold	10
Channel 2 CRC Alarm Events	Disabled
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Function	Disabled
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Count	600
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Threshold	10
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Events	Disabled
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Function	Disabled
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Count	600
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Thresold	10
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Events	Disabled

INSTALLATION

Relay Name	CCO-BT1-N60

SYSTEM SETUP**AC INPUTS**CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	200 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	200 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A
CT M1: Phase CT Primary	300 A
CT M1: Phase CT Secondary	5 A
CT M1: Ground CT Primary	300 A
CT M1: Ground CT Secondary	5 A
CT M5: Phase CT Primary	400 A
CT M5: Phase CT Secondary	5 A
CT M5: Ground CT Primary	400 A
CT M5: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	108.9 V
VT F5: Phase VT Ratio	350.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	114.8 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	331.98 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	BT1 (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

SIGNAL SOURCES	
SOURCE 1: Name	BT1
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	BT2
SOURCE 2: Phase CT	M1
SOURCE 2: Ground CT	M1
SOURCE 2: Phase VT	F5
SOURCE 2: Auxiliary VT	None
SOURCE 3: Name	B1
SOURCE 3: Phase CT	M5
SOURCE 3: Ground CT	M5
SOURCE 3: Phase VT	F5
SOURCE 3: Auxiliary VT	F5
SOURCE 4: Name	B2
SOURCE 4: Phase CT	F1+M1+M5
SOURCE 4: Ground CT	F1+M1+M5
SOURCE 4: Phase VT	F5
SOURCE 4: Auxiliary VT	None

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR	
FlexLogic Entry 1	MI:ESCALON 4 On (VO25)
FlexLogic Entry 2	52ET2 P(INY) On (VO17)
FlexLogic Entry 3	NOT
FlexLogic Entry 4	AND(2)
FlexLogic Entry 5	= TRIP 52ET2 (VO1)
FlexLogic Entry 6	TRIP 52ET2 On (VO1)
FlexLogic Entry 7	PUSHBUTTON 9 ON
FlexLogic Entry 8	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 9	AND(2)
FlexLogic Entry 10	SCA AB 52ET2 On (VI44)
FlexLogic Entry 11	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 12	AND(2)
FlexLogic Entry 13	OR(3)
FlexLogic Entry 14	TIMER 20
FlexLogic Entry 15	= AB 52ET2 (VO44)
FlexLogic Entry 16	PUSHBUTTON 10 ON
FlexLogic Entry 17	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 18	AND(2)
FlexLogic Entry 19	SCA CE 52ET2 On (VI43)
FlexLogic Entry 20	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 21	AND(2)
FlexLogic Entry 22	OR(2)
FlexLogic Entry 23	TIMER 21
FlexLogic Entry 24	= CE CTR 52ET2 (VO43)
FlexLogic Entry 25	MI:ESCALON 2 On (VO23)
FlexLogic Entry 26	MS:ESCALON 3 On (VO21)
FlexLogic Entry 27	Programa A On (VO30)
FlexLogic Entry 28	AND(2)
FlexLogic Entry 29	MS:ESCALON 3 On (VO21)
FlexLogic Entry 30	Programa B On (VO31)
FlexLogic Entry 31	AND(2)
FlexLogic Entry 32	OR(3)
FlexLogic Entry 33	= TRIP E3 yE6 (VO4)
FlexLogic Entry 34	TRIP E3 yE6 On (VO4)
FlexLogic Entry 35	PUSHBUTTON 5 ON
FlexLogic Entry 36	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 37	AND(2)
FlexLogic Entry 38	SCA AB 52E3 On (VI5)
FlexLogic Entry 39	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 40	AND(2)
FlexLogic Entry 41	OR(3)
FlexLogic Entry 42	= AB 52E3 (VO39)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 43	PUSHBUTTON 6 ON
FlexLogic Entry 44	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 45	AND(2)
FlexLogic Entry 46	SCA CE 52E3 On (VI6)
FlexLogic Entry 47	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 48	AND(2)
FlexLogic Entry 49	OR(2)
FlexLogic Entry 50	= CE CTR 52E3 (VO40)
FlexLogic Entry 51	MI:ESCALON 1 On (VO22)
FlexLogic Entry 52	MS:ESCALON 1 On (VO20)
FlexLogic Entry 53	Programa A On (VO30)
FlexLogic Entry 54	AND(2)
FlexLogic Entry 55	MS:ESCALON 1 On (VO20)
FlexLogic Entry 56	Programa B On (VO31)
FlexLogic Entry 57	AND(2)
FlexLogic Entry 58	OR(3)
FlexLogic Entry 59	= TRIP E9 (VO2)
FlexLogic Entry 60	TRIP E9 On (VO2)
FlexLogic Entry 61	PUSHBUTTON 3 ON
FlexLogic Entry 62	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 63	AND(2)
FlexLogic Entry 64	SCA AB 52E1 On (VI3)
FlexLogic Entry 65	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 66	AND(2)
FlexLogic Entry 67	OR(3)
FlexLogic Entry 68	= AB 52E9 (VO37)
FlexLogic Entry 69	PUSHBUTTON 4 ON
FlexLogic Entry 70	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 71	AND(2)
FlexLogic Entry 72	SCA CE 52E1 On (VI4)
FlexLogic Entry 73	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 74	AND(2)
FlexLogic Entry 75	OR(2)
FlexLogic Entry 76	= CE CTR 52E1 (VO38)
FlexLogic Entry 77	MI:ESCALON 3 On (VO24)
FlexLogic Entry 78	= TRIP E10y E7 (VO3)
FlexLogic Entry 79	TRIP E10y E7 On (VO3)
FlexLogic Entry 80	PUSHBUTTON 7 ON
FlexLogic Entry 81	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 82	AND(2)
FlexLogic Entry 83	SCA AB 52E4 On (VI7)
FlexLogic Entry 84	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 85	AND(2)
FlexLogic Entry 86	OR(3)
FlexLogic Entry 87	= AB 52E10 (VO41)
FlexLogic Entry 88	PUSHBUTTON 8 ON
FlexLogic Entry 89	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 90	AND(2)
FlexLogic Entry 91	SCA CE 52E4 On (VI8)
FlexLogic Entry 92	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 93	AND(2)
FlexLogic Entry 94	OR(2)
FlexLogic Entry 95	= CE CTR 52E4 (VO42)
FlexLogic Entry 96	PUSHBUTTON 1 ON
FlexLogic Entry 97	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 98	AND(2)
FlexLogic Entry 99	SCA AB 52ET1 On (VI1)
FlexLogic Entry 100	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 101	AND(2)
FlexLogic Entry 102	OR(2)
FlexLogic Entry 103	= AB CTR 52ET1 (VO35)
FlexLogic Entry 104	SCA AB 52ECE On (VI36)
FlexLogic Entry 105	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 106	AND(2)
FlexLogic Entry 107	TIMER 9

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 108	= SCA AB 52ECE (VO36)
FlexLogic Entry 109	SCA CE 52ECE On (V19)
FlexLogic Entry 110	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 111	AND(2)
FlexLogic Entry 112	TIMER 8
FlexLogic Entry 113	= CE 52ECE (VO9)
FlexLogic Entry 114	Off
FlexLogic Entry 115	Off
FlexLogic Entry 116	OR(2)
FlexLogic Entry 117	52B1 P (INY) On (VO11)
FlexLogic Entry 118	NOT
FlexLogic Entry 119	AND(2)
FlexLogic Entry 120	= TRIP 52B1 (VO7)
FlexLogic Entry 121	52B2 CE On(P5c)
FlexLogic Entry 122	52B1 CE On(U5c)
FlexLogic Entry 123	52B2 P (INY) On (VO12)
FlexLogic Entry 124	Maquina OK On (DI1)
FlexLogic Entry 125	MF:ESCALON 0 On (VO45)
FlexLogic Entry 126	OPER REMOTA On (RI1)
FlexLogic Entry 127	AND(6)
FlexLogic Entry 128	TIMER 1
FlexLogic Entry 129	= FZ ISLA-1 (VO27)
FlexLogic Entry 130	52B2 CE On(P5c)
FlexLogic Entry 131	52B1 CE On(U5c)
FlexLogic Entry 132	52B2 P (INY) On (VO12)
FlexLogic Entry 133	Maquina OK On (DI1)
FlexLogic Entry 134	OVERFREQ 1 OP
FlexLogic Entry 135	OPER REMOTA On (RI1)
FlexLogic Entry 136	AND(6)
FlexLogic Entry 137	TIMER 4
FlexLogic Entry 138	= FZ ISLA-2 (VO49)
FlexLogic Entry 139	52B1 AB On(U5a)
FlexLogic Entry 140	= MODO ISLA (VO19)
FlexLogic Entry 141	MODO ISLA On (VO19)
FlexLogic Entry 142	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 143	= MODO ISLA Dp (VO29)
FlexLogic Entry 144	MODO ISLA On (VO19)
FlexLogic Entry 145	NOT
FlexLogic Entry 146	= MODO SIC (VO18)
FlexLogic Entry 147	MODO SIC On (VO18)
FlexLogic Entry 148	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 149	= MODO SIC Dp (VO28)
FlexLogic Entry 150	MODO SIC On (VO18)
FlexLogic Entry 151	FREQ RATE 1 OP
FlexLogic Entry 152	UNDERFREQ 5 OP
FlexLogic Entry 153	Block System On (VO95)
FlexLogic Entry 154	NOT
FlexLogic Entry 155	AND(4)
FlexLogic Entry 156	= MS:ESCALON 1 (VO20)
FlexLogic Entry 157	MODO SIC On (VO18)
FlexLogic Entry 158	FREQ RATE 1 OP
FlexLogic Entry 159	UNDERFREQ 6 OP
FlexLogic Entry 160	Block System On (VO95)
FlexLogic Entry 161	NOT
FlexLogic Entry 162	AND(4)
FlexLogic Entry 163	= MS:ESCALON 3 (VO21)
FlexLogic Entry 164	MODO ISLA On (VO19)
FlexLogic Entry 165	UNDERFREQ 1 OP
FlexLogic Entry 166	Block System On (VO95)
FlexLogic Entry 167	NOT
FlexLogic Entry 168	AND(3)
FlexLogic Entry 169	= MI:ESCALON 1 (VO22)
FlexLogic Entry 170	MODO ISLA On (VO19)
FlexLogic Entry 171	UNDERFREQ 2 OP
FlexLogic Entry 172	Block System On (VO95)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 173	NOT
FlexLogic Entry 174	AND(3)
FlexLogic Entry 175	= MI:ESCALON 2 (VO23)
FlexLogic Entry 176	MODO ISLA On (VO19)
FlexLogic Entry 177	UNDERFREQ 3 OP
FlexLogic Entry 178	Block System On (VO95)
FlexLogic Entry 179	NOT
FlexLogic Entry 180	AND(3)
FlexLogic Entry 181	= MI:ESCALON 3 (VO24)
FlexLogic Entry 182	MODO ISLA On (VO19)
FlexLogic Entry 183	FREQ RATE 2 OP
FlexLogic Entry 184	UNDERFREQ 5 OP
FlexLogic Entry 185	Block System On (VO95)
FlexLogic Entry 186	NOT
FlexLogic Entry 187	AND(4)
FlexLogic Entry 188	= MI:ESCALON 4 (VO25)
FlexLogic Entry 189	UNDERFREQ 4 OP
FlexLogic Entry 190	FREQ RATE 3 OP
FlexLogic Entry 191	AND(2)
FlexLogic Entry 192	TIMER 3
FlexLogic Entry 193	= MF:ESCALON 0 (VO45)
FlexLogic Entry 194	FREQ RATE 1 PKP
FlexLogic Entry 195	FREQ RATE 2 PKP
FlexLogic Entry 196	UNDERFREQ 1 PKP
FlexLogic Entry 197	UNDERFREQ 2 PKP
FlexLogic Entry 198	UNDERFREQ 3 PKP
FlexLogic Entry 199	UNDERFREQ 4 PKP
FlexLogic Entry 200	UNDERFREQ 5 PKP
FlexLogic Entry 201	UNDERFREQ 6 PKP
FlexLogic Entry 202	OR(8)
FlexLogic Entry 203	= BAJA FRECUEN (VO26)
FlexLogic Entry 204	TRIP 52ET2 On (VO1)
FlexLogic Entry 205	TRIP E9 On (VO2)
FlexLogic Entry 206	TRIP E10y E7 On (VO3)
FlexLogic Entry 207	TRIP E3 yE6 On (VO4)
FlexLogic Entry 208	TRIP 52BT1 On (VO5)
FlexLogic Entry 209	TRIP 52B1 On (VO7)
FlexLogic Entry 210	OR(6)
FlexLogic Entry 211	= TRIP (VO6)
FlexLogic Entry 212	TRIP On (VO6)
FlexLogic Entry 213	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 214	TIMER 2
FlexLogic Entry 215	= Oscilografia (VO32)
FlexLogic Entry 216	OPER REMOTA On (RI1)
FlexLogic Entry 217	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 218	TIMER 6
FlexLogic Entry 219	Osc Ex Celco On (DI2)
FlexLogic Entry 220	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 221	TIMER 7
FlexLogic Entry 222	BAJA FRECUEN On (VO26)
FlexLogic Entry 223	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 224	TIMER 5
FlexLogic Entry 225	Osc. Ext D60 On (RI8)
FlexLogic Entry 226	Osc. Ext T60 On (RI9)
FlexLogic Entry 227	Osc. Ext F60 On (RI10)
FlexLogic Entry 228	Oscilografia On (VO32)
FlexLogic Entry 229	OR(7)
FlexLogic Entry 230	= OSCILOGRAFIA (VO54)
FlexLogic Entry 231	PUSHBUTTON 11 ON
FlexLogic Entry 232	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 233	AND(2)
FlexLogic Entry 234	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 235	SCA PROGR-A On (VI12)
FlexLogic Entry 236	AND(2)
FlexLogic Entry 237	OR(2)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 238	= Prog-Temp-A (VO33)
FlexLogic Entry 239	PUSHBUTTON I2 ON
FlexLogic Entry 240	43BT1: LOC On(P8c)
FlexLogic Entry 241	AND(2)
FlexLogic Entry 242	43BT1: REM On(P8a)
FlexLogic Entry 243	SCA PROGR-B On (VI13)
FlexLogic Entry 244	AND(2)
FlexLogic Entry 245	OR(2)
FlexLogic Entry 246	= Prog-Temp-B (VO34)
FlexLogic Entry 247	LATCH 1 ON
FlexLogic Entry 248	= Programa A (VO30)
FlexLogic Entry 249	LATCH 2 ON
FlexLogic Entry 250	= Programa B (VO31)
FlexLogic Entry 251	B1 P- (FE 2) OP
FlexLogic Entry 252	= 52B1 P (CON) (VO10)
FlexLogic Entry 253	B1 P+ (FE 1) OP
FlexLogic Entry 254	= 52B1 P (INY) (VO11)
FlexLogic Entry 255	B2 P- (FE 4) OP
FlexLogic Entry 256	52B2 CE On(P5c)
FlexLogic Entry 257	AND(2)
FlexLogic Entry 258	= 52B2 P (INY) (VO12)
FlexLogic Entry 259	B2 P+ (FE 3) OP
FlexLogic Entry 260	52B2 CE On(P5c)
FlexLogic Entry 261	AND(2)
FlexLogic Entry 262	= 52B2 P (CON) (VO13)
FlexLogic Entry 263	BT1 P- (FE 6) OP
FlexLogic Entry 264	= 52BT1 P(CON) (VO14)
FlexLogic Entry 265	BT1 P+ (FE 5) OP
FlexLogic Entry 266	= 52BT1 P(INY) (VO15)
FlexLogic Entry 267	BT2 P- (FE 8) OP
FlexLogic Entry 268	= 52ET2 P(CON) (VO16)
FlexLogic Entry 269	BT2 P+ (FE 7) OP
FlexLogic Entry 270	= 52ET2 P(INY) (VO17)
FlexLogic Entry 271	ANY MAJOR ERROR
FlexLogic Entry 272	Block System On (VO95)
FlexLogic Entry 273	OR(2)
FlexLogic Entry 274	= Alrm Critica (VO96)
FlexLogic Entry 275	BLOCK SYSTEM On (VI11)
FlexLogic Entry 276	= Block System (VO95)
FlexLogic Entry 277	52ET1 ABIERT On (RI2)
FlexLogic Entry 278	= 52ET1 ABIERT (VO46)
FlexLogic Entry 279	52ET1 CERRAD On (RI3)
FlexLogic Entry 280	= 52ET1 CERRAD (VO47)
FlexLogic Entry 281	UV-Lin (FE 11) OP
FlexLogic Entry 282	UV-Bus (FE 12) OP
FlexLogic Entry 283	OR(2)
FlexLogic Entry 284	= BLK VOLT CTR (VO48)
FlexLogic Entry 285	Elektr Iny P On (RI11)
FlexLogic Entry 286	= Elektr Iny P (VO50)
FlexLogic Entry 287	Elektr Iny Q On (RI12)
FlexLogic Entry 288	= Elektr Iny Q (VO51)
FlexLogic Entry 289	BT2 P+ (FE 7) OP
FlexLogic Entry 290	= En.Ver Iny P (VO52)
FlexLogic Entry 291	BT2 Q+ (FE 16) OP
FlexLogic Entry 292	= En.Ver Iny Q (VO53)
FlexLogic Entry 293	TRIP 52B1(DE23) OP
FlexLogic Entry 294	= OP OTRA FUNC (VO58)
FlexLogic Entry 295	B2 P+ (FE 3) OP
FlexLogic Entry 296	= B2 RET_BS_P (VO85)
FlexLogic Entry 297	B2 P- (FE 4) OP
FlexLogic Entry 298	= B2 INY_BS_P (VO86)
FlexLogic Entry 299	B2 Q+ (FE 13) OP
FlexLogic Entry 300	= B2 RET_BS_Q (VO87)
FlexLogic Entry 301	B2 Q- (FE 14) OP
FlexLogic Entry 302	= B2 INY_BS_Q (VO88)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 303	BT2 P- (FE 8) OP
FlexLogic Entry 304	= BT2 RET_BS_P (VO89)
FlexLogic Entry 305	BT2 P+ (FE 7) OP
FlexLogic Entry 306	= BT2 INY_BS_P (VO90)
FlexLogic Entry 307	BT2 Q- (FE 15) OP
FlexLogic Entry 308	= BT2 RET_BS_Q (VO91)
FlexLogic Entry 309	BT2 Q+ (FE 16) OP
FlexLogic Entry 310	= BT2 INY_BS_Q (VO92)
FlexLogic Entry 311	TRIP 52ET2 On (VO1)
FlexLogic Entry 312	TRIP E9 On (VO2)
FlexLogic Entry 313	TRIP E10y E7 On (VO3)
FlexLogic Entry 314	TRIP E3 yE6 On (VO4)
FlexLogic Entry 315	OR(4)
FlexLogic Entry 316	TIMER 10
FlexLogic Entry 317	= ALM_OP EDAC (VO59)
FlexLogic Entry 318	END

FLEXLOGIC TIMERS

Timer 1: Type	millisecond
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	0
Timer 2: Type	millisecond
Timer 2: Pickup Delay	0
Timer 2: Dropout Delay	400
Timer 3: Type	millisecond
Timer 3: Pickup Delay	300
Timer 3: Dropout Delay	0
Timer 4: Type	millisecond
Timer 4: Pickup Delay	0
Timer 4: Dropout Delay	0
Timer 5: Type	millisecond
Timer 5: Pickup Delay	0
Timer 5: Dropout Delay	400
Timer 6: Type	millisecond
Timer 6: Pickup Delay	0
Timer 6: Dropout Delay	400
Timer 7: Type	millisecond
Timer 7: Pickup Delay	0
Timer 7: Dropout Delay	400
Timer 8: Type	millisecond
Timer 8: Pickup Delay	0
Timer 8: Dropout Delay	400
Timer 9: Type	millisecond
Timer 9: Pickup Delay	0
Timer 9: Dropout Delay	400
Timer 10: Type	millisecond
Timer 10: Pickup Delay	0
Timer 10: Dropout Delay	1000
Timer 20: Type	millisecond
Timer 20: Pickup Delay	0
Timer 20: Dropout Delay	400
Timer 21: Type	millisecond
Timer 21: Pickup Delay	0
Timer 21: Dropout Delay	400

FLEXELEMENTS

FLEXELEMENTS 1: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 1: Name	B1 P+
FLEXELEMENTS 1: InputPlus	SRC3 P
FLEXELEMENTS 1: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 1: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 1: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 1: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 1: Pickup	0.035 pu
FLEXELEMENTS 1: Hysteresis	5.0 %

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 1: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 1: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 1: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Block	SRC3 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 1: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 1: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 2: Name	B1 P-
FLEXELEMENTS 2: InputPlus	SRC3 P
FLEXELEMENTS 2: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 2: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 2: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 2: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 2: Pickup	-0.035 pu
FLEXELEMENTS 2: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 2: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 2: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 2: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Block	SRC3 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 2: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 3: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 3: Name	B2 P+
FLEXELEMENTS 3: InputPlus	SRC4 P
FLEXELEMENTS 3: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 3: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 3: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 3: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 3: Pickup	0.035 pu
FLEXELEMENTS 3: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 3: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 3: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 3: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 3: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 3: Block	SRC4 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 3: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 3: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 4: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 4: Name	B2 P-
FLEXELEMENTS 4: InputPlus	SRC4 P
FLEXELEMENTS 4: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 4: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 4: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 4: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 4: Pickup	-0.035 pu
FLEXELEMENTS 4: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 4: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 4: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 4: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 4: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 4: Block	SRC4 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 4: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 4: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 5: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 5: Name	BT1 P+
FLEXELEMENTS 5: InputPlus	SRC1 P
FLEXELEMENTS 5: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 5: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 5: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 5: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 5: Pickup	0.035 pu
FLEXELEMENTS 5: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 5: DeltaTUnits	Milliseconds

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 5: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 5: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 5: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 5: Block	SRC1 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 5: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 5: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 6: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 6: Name	BT1 P-
FLEXELEMENTS 6: InputPlus	SRC1 P
FLEXELEMENTS 6: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 6: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 6: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 6: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 6: Pickup	-0.035 pu
FLEXELEMENTS 6: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 6: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 6: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 6: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 6: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 6: Block	SRC1 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 6: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 6: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 7: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 7: Name	BT2 P+
FLEXELEMENTS 7: InputPlus	SRC2 P
FLEXELEMENTS 7: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 7: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 7: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 7: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 7: Pickup	0.070 pu
FLEXELEMENTS 7: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 7: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 7: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 7: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 7: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 7: Block	SRC2 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 7: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 7: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 8: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 8: Name	BT2 P-
FLEXELEMENTS 8: InputPlus	SRC2 P
FLEXELEMENTS 8: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 8: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 8: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 8: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 8: Pickup	-0.070 pu
FLEXELEMENTS 8: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 8: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 8: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 8: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 8: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 8: Block	SRC2 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 8: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 8: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 9: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 9: Name	DV-1
FLEXELEMENTS 9: InputPlus	SRC3 Vag Mag
FLEXELEMENTS 9: InputMinus	SRC3 Vx Mag
FLEXELEMENTS 9: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 9: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 9: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 9: Pickup	0.040 pu
FLEXELEMENTS 9: Hysteresis	0.5 %
FLEXELEMENTS 9: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 9: DeltaT	20

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 9: Pickup Delay	0.050 s
FLEXELEMENTS 9: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 9: Block	BLK VOLT CTR On (VO48)
FLEXELEMENTS 9: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 9: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 10: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 10: Name	DV-2
FLEXELEMENTS 10: InputPlus	SRC3 Vag Mag
FLEXELEMENTS 10: InputMinus	SRC3 Vx Mag
FLEXELEMENTS 10: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 10: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 10: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 10: Pickup	-0.040 pu
FLEXELEMENTS 10: Hysteresis	0.5 %
FLEXELEMENTS 10: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 10: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 10: Pickup Delay	0.050 s
FLEXELEMENTS 10: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 10: Block	BLK VOLT CTR On (VO48)
FLEXELEMENTS 10: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 10: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 11: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 11: Name	UV-Lin
FLEXELEMENTS 11: InputPlus	SRC3 Vx Mag
FLEXELEMENTS 11: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 11: InputMode	ABSOLUTE
FLEXELEMENTS 11: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 11: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 11: Pickup	0.700 pu
FLEXELEMENTS 11: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 11: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 11: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 11: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 11: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 11: Block	OFF
FLEXELEMENTS 11: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 11: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 12: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 12: Name	UV-Bus
FLEXELEMENTS 12: InputPlus	SRC3 Vag Mag
FLEXELEMENTS 12: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 12: InputMode	ABSOLUTE
FLEXELEMENTS 12: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 12: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 12: Pickup	0.700 pu
FLEXELEMENTS 12: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 12: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 12: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 12: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 12: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 12: Block	OFF
FLEXELEMENTS 12: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 12: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 13: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 13: Name	B2 Q+
FLEXELEMENTS 13: InputPlus	SRC4 Q
FLEXELEMENTS 13: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 13: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 13: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 13: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 13: Pickup	0.035 pu
FLEXELEMENTS 13: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 13: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 13: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 13: Pickup Delay	0.100 s

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 13: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 13: Block	SRC4 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 13: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 13: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 14: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 14: Name	B2 Q-
FLEXELEMENTS 14: InputPlus	SRC4 Q
FLEXELEMENTS 14: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 14: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 14: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 14: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 14: Pickup	-0.035 pu
FLEXELEMENTS 14: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 14: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 14: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 14: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 14: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 14: Block	SRC4 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 14: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 14: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 15: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 15: Name	BT2 Q-
FLEXELEMENTS 15: InputPlus	SRC2 Q
FLEXELEMENTS 15: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 15: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 15: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 15: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 15: Pickup	-0.050 pu
FLEXELEMENTS 15: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 15: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 15: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 15: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 15: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 15: Block	SRC2 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 15: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 15: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 16: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 16: Name	BT2 Q+
FLEXELEMENTS 16: InputPlus	SRC2 Q
FLEXELEMENTS 16: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 16: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 16: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 16: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 16: Pickup	0.050 pu
FLEXELEMENTS 16: Hysteresis	5.0 %
FLEXELEMENTS 16: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 16: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 16: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 16: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 16: Block	SRC2 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FLEXELEMENTS 16: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 16: Events	Disabled

NON-VOLATILE LATCHES

LATCH 1: Function	Enabled
LATCH 1: Type	Set Dominant
LATCH 1: Set	Prog-Temp-A On (VO33)
LATCH 1: Reset	Prog-Temp-B On (VO34)
LATCH 1: Target	Disabled
LATCH 1: Events	Disabled
LATCH 2: Function	Enabled
LATCH 2: Type	Reset Dominant
LATCH 2: Set	Prog-Temp-B On (VO34)
LATCH 2: Reset	Prog-Temp-A On (VO33)
LATCH 2: Target	Disabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

NON-VOLATILE LATCHES (continued from last page)

LATCH 2: Events	Disabled

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

PHASE CURRENT

PHASE IOC [GROUP 1]

PHASE IOC5: Function	Enabled
PHASE IOC5: Source	B2 (SRC 4)
PHASE IOC5: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC5: Delay	0.00 s
PHASE IOC5: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC5: Block A	OFF
PHASE IOC5: Block B	OFF
PHASE IOC5: Block C	OFF
PHASE IOC5: Target	Disabled
PHASE IOC5: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

UNDERFREQUENCY

UNDERFREQUENCY 1: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 1: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 1: Source	B1 (SRC 3)
UNDERFREQUENCY 1: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 1: Pickup	48.60 Hz
UNDERFREQUENCY 1: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 1: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 1: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 1: Events	Enabled
UNDERFREQUENCY 2: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 2: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 2: Source	B1 (SRC 3)
UNDERFREQUENCY 2: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 2: Pickup	48.50 Hz
UNDERFREQUENCY 2: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 2: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 2: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 2: Events	Enabled
UNDERFREQUENCY 3: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 3: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 3: Source	B1 (SRC 3)
UNDERFREQUENCY 3: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 3: Pickup	48.30 Hz
UNDERFREQUENCY 3: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 3: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 3: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 3: Events	Enabled
UNDERFREQUENCY 4: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 4: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 4: Source	B1 (SRC 3)
UNDERFREQUENCY 4: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 4: Pickup	49.20 Hz
UNDERFREQUENCY 4: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 4: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 4: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 4: Events	Enabled
UNDERFREQUENCY 5: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 5: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 5: Source	B1 (SRC 3)
UNDERFREQUENCY 5: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 5: Pickup	49.00 Hz
UNDERFREQUENCY 5: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 5: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 5: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 5: Events	Enabled
UNDERFREQUENCY 6: Function	Enabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

UNDERFREQUENCY (continued from last page)

UNDERFREQUENCY 6: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 6: Source	B1 (SRC 3)
UNDERFREQUENCY 6: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 6: Pickup	48.80 Hz
UNDERFREQUENCY 6: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 6: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 6: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 6: Events	Enabled

OVERFREQUENCY

OVERFREQUENCY 1: Function	Enabled
OVERFREQUENCY 1: Block	OFF
OVERFREQUENCY 1: Source	B1 (SRC 3)
OVERFREQUENCY 1: Pickup	51.70 Hz
OVERFREQUENCY 1: Pickup Delay	0.100 s
OVERFREQUENCY 1: Reset Delay	0.000 s
OVERFREQUENCY 1: Target	Disabled
OVERFREQUENCY 1: Events	Enabled

SYNCHROCHECK

SYNCHROCHECK1: Function	Enabled
SYNCHROCHECK1: Block	OFF
SYNCHROCHECK1: V1 Signal Source	B1 (SRC 3)
SYNCHROCHECK1: V2 Signal Source	B2 (SRC 4)
SYNCHROCHECK1: Max Volt Diff	10000 V
SYNCHROCHECK1: Max Angle Diff	30 deg
SYNCHROCHECK1: Max Freq Diff	1.00 Hz
SYNCHROCHECK1: Max Freq Hysteresis	0.06 Hz
SYNCHROCHECK1: Dead Source Select	None
SYNCHROCHECK1: Dead V1 Max Volt	0.30 pu
SYNCHROCHECK1: Dead V2 Max Volt	0.30 pu
SYNCHROCHECK1: Live V1 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK1: Live V2 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK1: Target	Disabled
SYNCHROCHECK1: Events	Disabled

DIGITAL ELEMENTS

Digital Element 1 Function	Enabled
Digital Element 1 Name	TRIP 52E3 Y 52E6
Digital Element 1 Input	TRIP E3 yE6 On (VO4)
Digital Element 1 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 1 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 1 Pickup Led	Disabled
Digital Element 1 Block	OFF
Digital Element 1 Target	Latched
Digital Element 1 Events	Enabled
Digital Element 2 Function	Enabled
Digital Element 2 Name	TRIP 52E10 52E7
Digital Element 2 Input	TRIP E10y E7 On (VO3)
Digital Element 2 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 2 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 2 Pickup Led	Disabled
Digital Element 2 Block	OFF
Digital Element 2 Target	Latched
Digital Element 2 Events	Enabled
Digital Element 3 Function	Enabled
Digital Element 3 Name	TRIP Ener. Verde
Digital Element 3 Input	TRIP 52ET2 On (VO1)
Digital Element 3 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 3 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 3 Pickup Led	Disabled
Digital Element 3 Block	OFF
Digital Element 3 Target	Latched
Digital Element 3 Events	Enabled
Digital Element 4 Function	Enabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 4 Name	TRIP 52E9
Digital Element 4 Input	TRIP E9 On (VO2)
Digital Element 4 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 4 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 4 Pickup Led	Disabled
Digital Element 4 Block	OFF
Digital Element 4 Target	Latched
Digital Element 4 Events	Enabled
Digital Element 5 Function	Enabled
Digital Element 5 Name	TRIP 52B1 (isla)
Digital Element 5 Input	TRIP 52B1 On (VO7)
Digital Element 5 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 5 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 5 Pickup Led	Disabled
Digital Element 5 Block	OFF
Digital Element 5 Target	Latched
Digital Element 5 Events	Enabled
Digital Element 6 Function	Enabled
Digital Element 6 Name	MODULO ISLA FORZAD
Digital Element 6 Input	FZ ISLA-1 On (VO27)
Digital Element 6 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 6 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 6 Pickup Led	Disabled
Digital Element 6 Block	OFF
Digital Element 6 Target	Latched
Digital Element 6 Events	Enabled
Digital Element 7 Function	Enabled
Digital Element 7 Name	MODULO SIC ACT.
Digital Element 7 Input	MODULO SIC Dp On (VO28)
Digital Element 7 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 7 Reset Delay	5.000 s
Digital Element 7 Pickup Led	Disabled
Digital Element 7 Block	OFF
Digital Element 7 Target	Self-reset
Digital Element 7 Events	Disabled
Digital Element 8 Function	Enabled
Digital Element 8 Name	MODULO ISLA ACT.
Digital Element 8 Input	MODULO ISLA Dp On (VO29)
Digital Element 8 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 8 Reset Delay	5.000 s
Digital Element 8 Pickup Led	Enabled
Digital Element 8 Block	OFF
Digital Element 8 Target	Self-reset
Digital Element 8 Events	Disabled
Digital Element 9 Function	Enabled
Digital Element 9 Name	BAJA FRECUENCIA
Digital Element 9 Input	BAJA FRECUEN On (VO26)
Digital Element 9 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 9 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 9 Pickup Led	Enabled
Digital Element 9 Block	OFF
Digital Element 9 Target	Self-reset
Digital Element 9 Events	Disabled
Digital Element 10 Function	Enabled
Digital Element 10 Name	MS: ESCALON 1
Digital Element 10 Input	MS:ESCALON 1 On (VO20)
Digital Element 10 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 10 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 10 Pickup Led	Disabled
Digital Element 10 Block	OFF
Digital Element 10 Target	Latched
Digital Element 10 Events	Disabled
Digital Element 11 Function	Enabled
Digital Element 11 Name	MS: ESCALON 2
Digital Element 11 Input	MS:ESCALON 3 On (VO21)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 11 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 11 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 11 Pickup Led	Disabled
Digital Element 11 Block	OFF
Digital Element 11 Target	Latched
Digital Element 11 Events	Disabled
Digital Element 12 Function	Enabled
Digital Element 12 Name	MI: ESCALON 1
Digital Element 12 Input	MI:ESCALON 1 On (VO22)
Digital Element 12 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 12 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 12 Pickup Led	Disabled
Digital Element 12 Block	OFF
Digital Element 12 Target	Latched
Digital Element 12 Events	Disabled
Digital Element 13 Function	Enabled
Digital Element 13 Name	MI: ESCALON 2
Digital Element 13 Input	MI:ESCALON 2 On (VO23)
Digital Element 13 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 13 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 13 Pickup Led	Disabled
Digital Element 13 Block	OFF
Digital Element 13 Target	Latched
Digital Element 13 Events	Disabled
Digital Element 14 Function	Enabled
Digital Element 14 Name	MI: ESCALON 3
Digital Element 14 Input	MI:ESCALON 3 On (VO24)
Digital Element 14 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 14 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 14 Pickup Led	Disabled
Digital Element 14 Block	OFF
Digital Element 14 Target	Latched
Digital Element 14 Events	Disabled
Digital Element 15 Function	Enabled
Digital Element 15 Name	MI: ESCALON 4
Digital Element 15 Input	MI:ESCALON 4 On (VO25)
Digital Element 15 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 15 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 15 Pickup Led	Disabled
Digital Element 15 Block	OFF
Digital Element 15 Target	Latched
Digital Element 15 Events	Disabled
Digital Element 16 Function	Enabled
Digital Element 16 Name	Sistema No Habil
Digital Element 16 Input	Block System On (VO95)
Digital Element 16 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 16 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 16 Pickup Led	Disabled
Digital Element 16 Block	OFF
Digital Element 16 Target	Self-reset
Digital Element 16 Events	Disabled
Digital Element 17 Function	Enabled
Digital Element 17 Name	Subir Tension B
Digital Element 17 Input	DV-1 (FE 9) OP
Digital Element 17 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 17 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 17 Pickup Led	Disabled
Digital Element 17 Block	OFF
Digital Element 17 Target	Disabled
Digital Element 17 Events	Disabled
Digital Element 18 Function	Enabled
Digital Element 18 Name	Bajar Tension B
Digital Element 18 Input	DV-2 (FE 10) OP
Digital Element 18 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 18 Reset Delay	0.000 s

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 18 Pickup Led	Disabled
Digital Element 18 Block	OFF
Digital Element 18 Target	Disabled
Digital Element 18 Events	Disabled
Digital Element 19 Function	Enabled
Digital Element 19 Name	Subir Frec. B
Digital Element 19 Input	Subir Frec B ON (RI4)
Digital Element 19 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 19 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 19 Pickup Led	Disabled
Digital Element 19 Block	OFF
Digital Element 19 Target	Disabled
Digital Element 19 Events	Disabled
Digital Element 20 Function	Enabled
Digital Element 20 Name	Bajar Frec. B
Digital Element 20 Input	Bajar Frec B ON (RI5)
Digital Element 20 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 20 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 20 Pickup Led	Disabled
Digital Element 20 Block	OFF
Digital Element 20 Target	Disabled
Digital Element 20 Events	Disabled
Digital Element 21 Function	Enabled
Digital Element 21 Name	En banda +9 deg
Digital Element 21 Input	Banda +9 deg ON (RI6)
Digital Element 21 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 21 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 21 Pickup Led	Disabled
Digital Element 21 Block	OFF
Digital Element 21 Target	Disabled
Digital Element 21 Events	Disabled
Digital Element 22 Function	Enabled
Digital Element 22 Name	En banda -9 deg
Digital Element 22 Input	Banda -9 deg ON (RI7)
Digital Element 22 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 22 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 22 Pickup Led	Disabled
Digital Element 22 Block	OFF
Digital Element 22 Target	Disabled
Digital Element 22 Events	Disabled
Digital Element 23 Function	Enabled
Digital Element 23 Name	TRIP 52B1
Digital Element 23 Input	TRIP 52B1 On (VO7)
Digital Element 23 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 23 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 23 Pickup Led	Disabled
Digital Element 23 Block	OFF
Digital Element 23 Target	Disabled
Digital Element 23 Events	Disabled

DIGITAL COUNTERS

Digital Counter 1 Function	Enabled
Digital Counter 1 Name	MS: ESC-1
Digital Counter 1 Units	
Digital Counter 1 Preset	0
Digital Counter 1 Compare	0
Digital Counter 1 Up	MS:ESCALON 1 On (VO20)
Digital Counter 1 Down	OFF
Digital Counter 1 Block	OFF
Digital Counter 1 Set To Preset	OFF
Digital Counter 1 Reset	OFF
Digital Counter 1 Freeze/Reset	RESET Contad On (VI64)
Digital Counter 1 Freeze/Count	MS:ESCALON 1 On (VO20)
Digital Counter 2 Function	Enabled
Digital Counter 2 Name	MS: ESC-2

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIGITAL COUNTERS (continued from last page)

Digital Counter 2 Units	
Digital Counter 2 Preset	0
Digital Counter 2 Compare	0
Digital Counter 2 Up	MS:ESCALON 3 On (VO21)
Digital Counter 2 Down	OFF
Digital Counter 2 Block	OFF
Digital Counter 2 Set To Preset	OFF
Digital Counter 2 Reset	OFF
Digital Counter 2 Freeze/Reset	RESET Contad On (VI64)
Digital Counter 2 Freeze/Count	MS:ESCALON 3 On (VO21)
Digital Counter 3 Function	Enabled
Digital Counter 3 Name	MI: ESC-1
Digital Counter 3 Units	
Digital Counter 3 Preset	0
Digital Counter 3 Compare	0
Digital Counter 3 Up	MI:ESCALON 1 On (VO22)
Digital Counter 3 Down	OFF
Digital Counter 3 Block	OFF
Digital Counter 3 Set To Preset	OFF
Digital Counter 3 Reset	OFF
Digital Counter 3 Freeze/Reset	RESET Contad On (VI64)
Digital Counter 3 Freeze/Count	MI:ESCALON 1 On (VO22)
Digital Counter 4 Function	Enabled
Digital Counter 4 Name	MI: ESC-2
Digital Counter 4 Units	
Digital Counter 4 Preset	0
Digital Counter 4 Compare	0
Digital Counter 4 Up	MI:ESCALON 2 On (VO23)
Digital Counter 4 Down	OFF
Digital Counter 4 Block	OFF
Digital Counter 4 Set To Preset	OFF
Digital Counter 4 Reset	OFF
Digital Counter 4 Freeze/Reset	RESET Contad On (VI64)
Digital Counter 4 Freeze/Count	MI:ESCALON 2 On (VO23)
Digital Counter 5 Function	Enabled
Digital Counter 5 Name	MI: ESC-3
Digital Counter 5 Units	
Digital Counter 5 Preset	0
Digital Counter 5 Compare	0
Digital Counter 5 Up	MI:ESCALON 3 On (VO24)
Digital Counter 5 Down	OFF
Digital Counter 5 Block	OFF
Digital Counter 5 Set To Preset	OFF
Digital Counter 5 Reset	OFF
Digital Counter 5 Freeze/Reset	RESET Contad On (VI64)
Digital Counter 5 Freeze/Count	MI:ESCALON 3 On (VO24)
Digital Counter 6 Function	Enabled
Digital Counter 6 Name	MI: ESC-4
Digital Counter 6 Units	
Digital Counter 6 Preset	0
Digital Counter 6 Compare	0
Digital Counter 6 Up	MI:ESCALON 4 On (VO25)
Digital Counter 6 Down	OFF
Digital Counter 6 Block	OFF
Digital Counter 6 Set To Preset	OFF
Digital Counter 6 Reset	OFF
Digital Counter 6 Freeze/Reset	RESET Contad On (VI64)
Digital Counter 6 Freeze/Count	MI:ESCALON 4 On (VO25)
Digital Counter 7 Function	Enabled
Digital Counter 7 Name	MODO SIC
Digital Counter 7 Units	
Digital Counter 7 Preset	0
Digital Counter 7 Compare	0
Digital Counter 7 Up	MODO SIC On (VO18)
Digital Counter 7 Down	OFF

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIGITAL COUNTERS (continued from last page)

Digital Counter 7 Block	OFF
Digital Counter 7 Set To Preset	OFF
Digital Counter 7 Reset	OFF
Digital Counter 7 Freeze/Reset	RESET Contad On (VI64)
Digital Counter 7 Freeze/Count	MODO SIC On (VO18)
Digital Counter 8 Function	Enabled
Digital Counter 8 Name	MODO ISLA
Digital Counter 8 Units	
Digital Counter 8 Preset	0
Digital Counter 8 Compare	0
Digital Counter 8 Up	MODO ISLA On (VO19)
Digital Counter 8 Down	OFF
Digital Counter 8 Block	OFF
Digital Counter 8 Set To Preset	OFF
Digital Counter 8 Reset	OFF
Digital Counter 8 Freeze/Reset	RESET Contad On (VI64)
Digital Counter 8 Freeze/Count	MODO ISLA On (VO19)

MONITORING ELEMENTS

VT FUSE FAILURE

VT FUSE FAILURE 1: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 2: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 3: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 4: Function	Enabled

FREQUENCY RATE OF CHANGE

FREQ RATE 1: Function	Enabled
FREQ RATE 1: Source	BT1 (SRC 1)
FREQ RATE 1: Trend	Decreasing
FREQ RATE 1: Pickup	0.60 Hz/s
FREQ RATE 1: OV Supv	0.700 pu
FREQ RATE 1: OC Supv	0.000 pu
FREQ RATE 1: Min	45.00 Hz
FREQ RATE 1: Max	49.50 Hz
FREQ RATE 1: Pickup Delay	0.000 s
FREQ RATE 1: Reset Delay	0.000 s
FREQ RATE 1: Block	OFF
FREQ RATE 1: Target	Disabled
FREQ RATE 1: Events	Enabled
FREQ RATE 2: Function	Enabled
FREQ RATE 2: Source	BT1 (SRC 1)
FREQ RATE 2: Trend	Decreasing
FREQ RATE 2: Pickup	2.70 Hz/s
FREQ RATE 2: OV Supv	0.700 pu
FREQ RATE 2: OC Supv	0.000 pu
FREQ RATE 2: Min	45.00 Hz
FREQ RATE 2: Max	49.50 Hz
FREQ RATE 2: Pickup Delay	0.000 s
FREQ RATE 2: Reset Delay	0.000 s
FREQ RATE 2: Block	OFF
FREQ RATE 2: Target	Disabled
FREQ RATE 2: Events	Enabled
FREQ RATE 3: Function	Enabled
FREQ RATE 3: Source	BT1 (SRC 1)
FREQ RATE 3: Trend	Decreasing
FREQ RATE 3: Pickup	0.40 Hz/s
FREQ RATE 3: OV Supv	0.700 pu
FREQ RATE 3: OC Supv	0.000 pu
FREQ RATE 3: Min	45.00 Hz
FREQ RATE 3: Max	49.50 Hz
FREQ RATE 3: Pickup Delay	0.000 s
FREQ RATE 3: Reset Delay	0.000 s
FREQ RATE 3: Block	OFF
FREQ RATE 3: Target	Disabled
FREQ RATE 3: Events	Enabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIGITIZERS

DIGITIZER 1: Function	Enabled
DIGITIZER 1: Source	SRC3 P
DIGITIZER 1: Limit	1.250 pu
DIGITIZER 2: Function	Enabled
DIGITIZER 2: Source	SRC3 Q
DIGITIZER 2: Limit	1.250 pu
DIGITIZER 3: Function	Enabled
DIGITIZER 3: Source	SRC3 Vab Mag
DIGITIZER 3: Limit	2.100 pu
DIGITIZER 4: Function	Enabled
DIGITIZER 4: Source	SRC3 Frequency
DIGITIZER 4: Limit	1.280 pu
DIGITIZER 5: Function	Enabled
DIGITIZER 5: Source	SRC3 I_1 Mag
DIGITIZER 5: Limit	0.750 pu

8-BIT COMPARATORS

COMPARATOR 1: Function	Enabled
COMPARATOR 1: Arg A0	DIGITIZER 1 BIT 0
COMPARATOR 1: Arg A1	DIGITIZER 1 BIT 1
COMPARATOR 1: Arg A2	DIGITIZER 1 BIT 2
COMPARATOR 1: Arg A3	DIGITIZER 1 BIT 3
COMPARATOR 1: Arg A4	DIGITIZER 1 BIT 4
COMPARATOR 1: Arg A5	DIGITIZER 1 BIT 5
COMPARATOR 1: Arg A6	DIGITIZER 1 BIT 6
COMPARATOR 1: Arg A7	DIGITIZER 1 BIT 7
COMPARATOR 1: Arg B0	OFF
COMPARATOR 1: Arg B1	OFF
COMPARATOR 1: Arg B2	OFF
COMPARATOR 1: Arg B3	OFF
COMPARATOR 1: Arg B4	OFF
COMPARATOR 1: Arg B5	OFF
COMPARATOR 1: Arg B6	OFF
COMPARATOR 1: Arg B7	OFF
COMPARATOR 1: Input Mode	SIGNED
COMPARATOR 1: Direction	OVER
COMPARATOR 1: Add/Sub	OFF
COMPARATOR 1: Pickup	10000.00
COMPARATOR 1: Hysteresis	125.00
COMPARATOR 1: Pickup Delay	0.500 s
COMPARATOR 1: Reset Delay	0.000 s
COMPARATOR 1: Scale Factor	0.15
COMPARATOR 1: Block	OFF
COMPARATOR 1: Target	Disabled
COMPARATOR 1: Events	Disabled
COMPARATOR 2: Function	Enabled
COMPARATOR 2: Arg A0	DIGITIZER 2 BIT 0
COMPARATOR 2: Arg A1	DIGITIZER 2 BIT 1
COMPARATOR 2: Arg A2	DIGITIZER 2 BIT 2
COMPARATOR 2: Arg A3	DIGITIZER 2 BIT 3
COMPARATOR 2: Arg A4	DIGITIZER 2 BIT 4
COMPARATOR 2: Arg A5	DIGITIZER 2 BIT 5
COMPARATOR 2: Arg A6	DIGITIZER 2 BIT 6
COMPARATOR 2: Arg A7	DIGITIZER 2 BIT 7
COMPARATOR 2: Arg B0	OFF
COMPARATOR 2: Arg B1	OFF
COMPARATOR 2: Arg B2	OFF
COMPARATOR 2: Arg B3	OFF
COMPARATOR 2: Arg B4	OFF
COMPARATOR 2: Arg B5	OFF
COMPARATOR 2: Arg B6	OFF
COMPARATOR 2: Arg B7	OFF
COMPARATOR 2: Input Mode	SIGNED
COMPARATOR 2: Direction	OVER

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

8-BIT COMPARATORS (continued from last page)

COMPARATOR 2: Add/Sub	OFF
COMPARATOR 2: Pickup	10000.00
COMPARATOR 2: Hysteresis	125.00
COMPARATOR 2: Pickup Delay	0.500 s
COMPARATOR 2: Reset Delay	0.000 s
COMPARATOR 2: Scale Factor	0.15
COMPARATOR 2: Block	OFF
COMPARATOR 2: Target	Disabled
COMPARATOR 2: Events	Disabled
COMPARATOR 3: Function	Enabled
COMPARATOR 3: Arg A0	DIGITIZER 3 BIT 0
COMPARATOR 3: Arg A1	DIGITIZER 3 BIT 1
COMPARATOR 3: Arg A2	DIGITIZER 3 BIT 2
COMPARATOR 3: Arg A3	DIGITIZER 3 BIT 3
COMPARATOR 3: Arg A4	DIGITIZER 3 BIT 4
COMPARATOR 3: Arg A5	DIGITIZER 3 BIT 5
COMPARATOR 3: Arg A6	DIGITIZER 3 BIT 6
COMPARATOR 3: Arg A7	DIGITIZER 3 BIT 7
COMPARATOR 3: Arg B0	OFF
COMPARATOR 3: Arg B1	OFF
COMPARATOR 3: Arg B2	OFF
COMPARATOR 3: Arg B3	OFF
COMPARATOR 3: Arg B4	OFF
COMPARATOR 3: Arg B5	OFF
COMPARATOR 3: Arg B6	OFF
COMPARATOR 3: Arg B7	OFF
COMPARATOR 3: Input Mode	ABSOLUTE
COMPARATOR 3: Direction	OVER
COMPARATOR 3: Add/Sub	OFF
COMPARATOR 3: Pickup	10000.00
COMPARATOR 3: Hysteresis	500.00
COMPARATOR 3: Pickup Delay	0.500 s
COMPARATOR 3: Reset Delay	0.000 s
COMPARATOR 3: Scale Factor	0.63
COMPARATOR 3: Block	OFF
COMPARATOR 3: Target	Disabled
COMPARATOR 3: Events	Disabled
COMPARATOR 4: Function	Enabled
COMPARATOR 4: Arg A0	DIGITIZER 4 BIT 0
COMPARATOR 4: Arg A1	DIGITIZER 4 BIT 1
COMPARATOR 4: Arg A2	DIGITIZER 4 BIT 2
COMPARATOR 4: Arg A3	DIGITIZER 4 BIT 3
COMPARATOR 4: Arg A4	DIGITIZER 4 BIT 4
COMPARATOR 4: Arg A5	DIGITIZER 4 BIT 5
COMPARATOR 4: Arg A6	DIGITIZER 4 BIT 6
COMPARATOR 4: Arg A7	DIGITIZER 4 BIT 7
COMPARATOR 4: Arg B0	OFF
COMPARATOR 4: Arg B1	OFF
COMPARATOR 4: Arg B2	OFF
COMPARATOR 4: Arg B3	OFF
COMPARATOR 4: Arg B4	OFF
COMPARATOR 4: Arg B5	OFF
COMPARATOR 4: Arg B6	OFF
COMPARATOR 4: Arg B7	OFF
COMPARATOR 4: Input Mode	ABSOLUTE
COMPARATOR 4: Direction	OVER
COMPARATOR 4: Add/Sub	OFF
COMPARATOR 4: Pickup	10000.00
COMPARATOR 4: Hysteresis	0.00
COMPARATOR 4: Pickup Delay	0.500 s
COMPARATOR 4: Reset Delay	0.000 s
COMPARATOR 4: Scale Factor	1.00
COMPARATOR 4: Block	OFF
COMPARATOR 4: Target	Disabled
COMPARATOR 4: Events	Disabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS

C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\

CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION**DEVICES****ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K****VERSION: 5.2X****DESCRIPTION: (NONE)****TEXT COLOR****ASSOCIATED DEVICE: (NONE)****INPUTS/OUTPUTS****CONTACT INPUTS**

[H5a] Contact Input 5a ID	52ET2 AB
[H5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[H5a] Contact Input 5a Events	Enabled
[H5c] Contact Input 5c ID	52ET2 CE
[H5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[H5c] Contact Input 5c Events	Enabled
[H6a] Contact Input 6a ID	E9 AB Purap
[H6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[H6a] Contact Input 6a Events	Enabled
[H6c] Contact Input 6c ID	E9 CE Purap
[H6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[H6c] Contact Input 6c Events	Enabled
[H7a] Contact Input 7a ID	E10 AB Faluc
[H7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[H7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[H7c] Contact Input 7c ID	E10 CE Faluc
[H7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[H7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[H8a] Contact Input 8a ID	E3 AB SMari
[H8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[H8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[H8c] Contact Input 8c ID	E3 CE SMari
[H8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[H8c] Contact Input 8c Events	Enabled
[P5a] Contact Input 5a ID	52B2 AB
[P5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[P5a] Contact Input 5a Events	Enabled
[P5c] Contact Input 5c ID	52B2 CE
[P5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[P5c] Contact Input 5c Events	Enabled
[P6a] Contact Input 6a ID	89B2-B1 AB
[P6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[P6a] Contact Input 6a Events	Enabled
[P6c] Contact Input 6c ID	89B2-B1 CE
[P6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[P6c] Contact Input 6c Events	Enabled
[P7a] Contact Input 7a ID	89B2-B2 AB
[P7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[P7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[P7c] Contact Input 7c ID	89B2-B2 CE
[P7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[P7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[P8a] Contact Input 8a ID	43BT1: REM
[P8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[P8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[P8c] Contact Input 8c ID	43BT1: LOC
[P8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[P8c] Contact Input 8c Events	Enabled
[U5a] Contact Input 5a ID	52B1 AB
[U5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[U5a] Contact Input 5a Events	Enabled
[U5c] Contact Input 5c ID	52B1 CE
[U5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[U5c] Contact Input 5c Events	Enabled
[U6a] Contact Input 6a ID	52ECE CE
[U6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[U6a] Contact Input 6a Events	Enabled
[U6c] Contact Input 6c ID	52ECE AB
[U6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[U6c] Contact Input 6c Events	Enabled
[U7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 21
[U7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[U7a] Contact Input 7a Events	Enabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[U7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 22
[U7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[U7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[U8a] Contact Input 8a ID	52B3
[U8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[U8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[U8c] Contact Input 8c ID	52B1 Ext Vic
[U8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[U8c] Contact Input 8c Events	Enabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

52ET2 AB 52ET2 CE E9 AB Purap E9 CE Pura p(H5a H5c H6a H6c)	84 Vdc
E10 AB Faluc E10 CE Faluc E3 AB SMari E3 CE SMari(H7a H7c H8a H8c)	84 Vdc
52B2 AB 52B2 CE 89B2-B1 AB 89B2-B1 CE(P5 a P5c P6a P6c)	84 Vdc
89B2-B2 AB 89B2-B2 CE 43BT1: REM 43BT1: LOC(P7a P7c P8a P8c)	84 Vdc
52B1 AB 52B1 CE 52ECE CE 52ECE AB(U5a U5 c U6a U6c)	84 Vdc
Cont Ip 21 Cont Ip 22 52B3 52B1 Ext Vic(U7a U7c U8a U8c)	84 Vdc

VIRTUAL INPUTS

VIRTUAL INPUTS

Virtual Input 1 Function	Enabled
Virtual Input 1 ID	SCA AB 52ET1
Virtual Input 1 Type	Self-Reset
Virtual Input 1 Events	Enabled
Virtual Input 2 Function	Enabled
Virtual Input 2 ID	SCA CE 52ET1
Virtual Input 2 Type	Self-Reset
Virtual Input 2 Events	Enabled
Virtual Input 3 Function	Enabled
Virtual Input 3 ID	SCA AB 52E1
Virtual Input 3 Type	Self-Reset
Virtual Input 3 Events	Enabled
Virtual Input 4 Function	Enabled
Virtual Input 4 ID	SCA CE 52E1
Virtual Input 4 Type	Self-Reset
Virtual Input 4 Events	Enabled
Virtual Input 5 Function	Enabled
Virtual Input 5 ID	SCA AB 52E3
Virtual Input 5 Type	Self-Reset
Virtual Input 5 Events	Enabled
Virtual Input 6 Function	Enabled
Virtual Input 6 ID	SCA CE 52E3
Virtual Input 6 Type	Self-Reset
Virtual Input 6 Events	Enabled
Virtual Input 7 Function	Enabled
Virtual Input 7 ID	SCA AB 52E4
Virtual Input 7 Type	Self-Reset
Virtual Input 7 Events	Enabled
Virtual Input 8 Function	Enabled
Virtual Input 8 ID	SCA CE 52E4
Virtual Input 8 Type	Self-Reset
Virtual Input 8 Events	Enabled
Virtual Input 9 Function	Enabled
Virtual Input 9 ID	SCA CE 52ECE
Virtual Input 9 Type	Self-Reset
Virtual Input 9 Events	Enabled
Virtual Input 10 Function	Enabled
Virtual Input 10 ID	SCA CE 52ET2
Virtual Input 10 Type	Self-Reset

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 10 Events	Enabled
Virtual Input 11 Function	Enabled
Virtual Input 11 ID	BLOCK SYSTEM
Virtual Input 11 Type	Latched
Virtual Input 11 Events	Enabled
Virtual Input 12 Function	Enabled
Virtual Input 12 ID	SCA PROGR-A
Virtual Input 12 Type	Self-Reset
Virtual Input 12 Events	Enabled
Virtual Input 13 Function	Enabled
Virtual Input 13 ID	SCA PROGR-B
Virtual Input 13 Type	Self-Reset
Virtual Input 13 Events	Enabled
Virtual Input 36 Function	Enabled
Virtual Input 36 ID	SCA AB 52ECE
Virtual Input 36 Type	Self-Reset
Virtual Input 36 Events	Enabled
Virtual Input 43 Function	Enabled
Virtual Input 43 ID	SCA CE 52ET2
Virtual Input 43 Type	Self-Reset
Virtual Input 43 Events	Enabled
Virtual Input 44 Function	Enabled
Virtual Input 44 ID	SCA AB 52ET2
Virtual Input 44 Type	Self-Reset
Virtual Input 44 Events	Enabled
Virtual Input 55 Function	Enabled
Virtual Input 55 ID	SCA CE 52ET2
Virtual Input 55 Type	Self-Reset
Virtual Input 55 Events	Enabled
Virtual Input 63 Function	Enabled
Virtual Input 63 ID	FZ ISLA-TEST
Virtual Input 63 Type	Latched
Virtual Input 63 Events	Enabled
Virtual Input 64 Function	Enabled
Virtual Input 64 ID	RESET Contad
Virtual Input 64 Type	Self-Reset
Virtual Input 64 Events	Enabled

CONTACT OUTPUTS

[H1] Contact Output 1 ID	AB 52ET2
[H1] Contact Output 1 Operate	AB 52ET2 On (VO44)
[H1] Contact Output 1 Seal-In	OFF
[H1] Contact Output 1 Events	Enabled
[H2] Contact Output 2 ID	AB 52E9
[H2] Contact Output 2 Operate	AB 52E9 On (VO37)
[H2] Contact Output 2 Seal-In	OFF
[H2] Contact Output 2 Events	Enabled
[H3] Contact Output 3 ID	AB 52E10
[H3] Contact Output 3 Operate	AB 52E10 On (VO41)
[H3] Contact Output 3 Seal-In	OFF
[H3] Contact Output 3 Events	Enabled
[H4] Contact Output 4 ID	AB 52E3
[H4] Contact Output 4 Operate	AB 52E3 On (VO39)
[H4] Contact Output 4 Seal-In	OFF
[H4] Contact Output 4 Events	Enabled
[P2] Contact Output 6 ID	SCA AB 52ECE
[P2] Contact Output 6 Operate	SCA AB 52ECE On (VO36)
[P2] Contact Output 6 Seal-In	OFF
[P2] Contact Output 6 Events	Enabled
[P3] Contact Output 7 ID	SCA CE 52ET2
[P3] Contact Output 7 Operate	CE CTR 52ET2 On (VO43)
[P3] Contact Output 7 Seal-In	OFF
[P3] Contact Output 7 Events	Enabled
[U1] Contact Output 9 ID	AB 52B1 BD1
[U1] Contact Output 9 Operate	TRIP 52B1 On (VO7)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

CONTACT OUTPUTS (continued from last page)

[U1] Contact Output 9 Seal-In	AB 52B1 BD1 IOn (U1)
[U1] Contact Output 9 Events	Enabled
[U2] Contact Output 10 ID	CE 52B1
[U2] Contact Output 10 Operate	CE 52B1 On (VO8)
[U2] Contact Output 10 Seal-In	CE 52B1 IOn (U2)
[U2] Contact Output 10 Events	Enabled
[U3] Contact Output 11 ID	AB 52B1 BD2
[U3] Contact Output 11 Operate	TRIP 52B1 On (VO7)
[U3] Contact Output 11 Seal-In	AB 52B1 BD2 IOn (U3)
[U3] Contact Output 11 Events	Enabled
[U4] Contact Output 12 ID	SCA CE 52ECE
[U4] Contact Output 12 Operate	CE 52ECE On (VO9)
[U4] Contact Output 12 Seal-In	OFF
[U4] Contact Output 12 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	TRIP 52ET2
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	TRIP E9
Virtual Output 2 Events	Enabled
Virtual Output 3 ID	TRIP E10y E7
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	TRIP E3 yE6
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	TRIP
Virtual Output 6 Events	Disabled
Virtual Output 7 ID	TRIP 52B1
Virtual Output 7 Events	Enabled
Virtual Output 9 ID	CE 52ECE
Virtual Output 9 Events	Enabled
Virtual Output 10 ID	52B1 P (CON)
Virtual Output 10 Events	Disabled
Virtual Output 11 ID	52B1 P (INY)
Virtual Output 11 Events	Disabled
Virtual Output 12 ID	52B2 P (INY)
Virtual Output 12 Events	Disabled
Virtual Output 13 ID	52B2 P (CON)
Virtual Output 13 Events	Disabled
Virtual Output 14 ID	52BT1 P(CON)
Virtual Output 14 Events	Disabled
Virtual Output 15 ID	52BT1 P(INY)
Virtual Output 15 Events	Disabled
Virtual Output 16 ID	52ET2 P(CON)
Virtual Output 16 Events	Disabled
Virtual Output 17 ID	52ET2 P(INY)
Virtual Output 17 Events	Disabled
Virtual Output 18 ID	MOD0 SIC
Virtual Output 18 Events	Enabled
Virtual Output 19 ID	MOD0 ISLA
Virtual Output 19 Events	Enabled
Virtual Output 20 ID	MS:ESCALON 1
Virtual Output 20 Events	Enabled
Virtual Output 21 ID	MS:ESCALON 3
Virtual Output 21 Events	Enabled
Virtual Output 22 ID	MI:ESCALON 1
Virtual Output 22 Events	Enabled
Virtual Output 23 ID	MI:ESCALON 2
Virtual Output 23 Events	Enabled
Virtual Output 24 ID	MI:ESCALON 3
Virtual Output 24 Events	Enabled
Virtual Output 25 ID	MI:ESCALON 4
Virtual Output 25 Events	Enabled
Virtual Output 26 ID	BAJA FRECUEN
Virtual Output 26 Events	Disabled
Virtual Output 27 ID	FZ ISLA-1

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 27 Events	Enabled
Virtual Output 28 ID	MODO SIC Dp
Virtual Output 28 Events	Disabled
Virtual Output 29 ID	MODO ISLA Dp
Virtual Output 29 Events	Disabled
Virtual Output 30 ID	Programa A
Virtual Output 30 Events	Enabled
Virtual Output 31 ID	Programa B
Virtual Output 31 Events	Enabled
Virtual Output 32 ID	Oscilografia
Virtual Output 32 Events	Disabled
Virtual Output 33 ID	Prog-Temp-A
Virtual Output 33 Events	Enabled
Virtual Output 34 ID	Prog-Temp-B
Virtual Output 34 Events	Enabled
Virtual Output 35 ID	AB CTR 52ET1
Virtual Output 35 Events	Disabled
Virtual Output 36 ID	SCA AB 52ECE
Virtual Output 36 Events	Enabled
Virtual Output 37 ID	AB 52E9
Virtual Output 37 Events	Disabled
Virtual Output 38 ID	CE CTR 52E1
Virtual Output 38 Events	Disabled
Virtual Output 39 ID	AB 52E3
Virtual Output 39 Events	Disabled
Virtual Output 40 ID	CE CTR 52E3
Virtual Output 40 Events	Enabled
Virtual Output 41 ID	AB 52E10
Virtual Output 41 Events	Disabled
Virtual Output 42 ID	CE CTR 52E4
Virtual Output 42 Events	Disabled
Virtual Output 43 ID	CE CTR 52ET2
Virtual Output 43 Events	Enabled
Virtual Output 44 ID	AB 52ET2
Virtual Output 44 Events	Enabled
Virtual Output 45 ID	MF:ESCALON 0
Virtual Output 45 Events	Enabled
Virtual Output 46 ID	52ET1 ABIERT
Virtual Output 46 Events	Disabled
Virtual Output 47 ID	52ET1 CERRAD
Virtual Output 47 Events	Disabled
Virtual Output 48 ID	BLK VOLT CTR
Virtual Output 48 Events	Enabled
Virtual Output 49 ID	FZ ISLA-2
Virtual Output 49 Events	Enabled
Virtual Output 50 ID	Elektr Iny P
Virtual Output 50 Events	Disabled
Virtual Output 51 ID	Elektr Iny Q
Virtual Output 51 Events	Disabled
Virtual Output 52 ID	En.Ver Iny P
Virtual Output 52 Events	Disabled
Virtual Output 53 ID	En.Ver Iny Q
Virtual Output 53 Events	Disabled
Virtual Output 54 ID	OSCILOGRAFIA
Virtual Output 54 Events	Disabled
Virtual Output 58 ID	OP OTRA FUNC
Virtual Output 58 Events	Enabled
Virtual Output 59 ID	ALM_OP EDAC
Virtual Output 59 Events	Enabled
Virtual Output 85 ID	B2 RET_BS_P
Virtual Output 85 Events	Disabled
Virtual Output 86 ID	B2 INY_BS_P
Virtual Output 86 Events	Disabled
Virtual Output 87 ID	B2 RET_BS_Q
Virtual Output 87 Events	Disabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 88 ID	B2 INY_BS_Q
Virtual Output 88 Events	Disabled
Virtual Output 89 ID	BT2 RET_BS_P
Virtual Output 89 Events	Disabled
Virtual Output 90 ID	BT2 INY_BS_P
Virtual Output 90 Events	Disabled
Virtual Output 91 ID	BT2 RET_BS_Q
Virtual Output 91 Events	Disabled
Virtual Output 92 ID	BT2 INY_BS_Q
Virtual Output 92 Events	Disabled
Virtual Output 95 ID	Block System
Virtual Output 95 Events	Enabled
Virtual Output 96 ID	Alrm Critica
Virtual Output 96 Events	Enabled

REMOTE DEVICES

Remote Device 1 ID	CCO-B1-S1-D60
Remote Device 1 ETYPE APPID	0
Remote Device 1 DATASET	Fixed
Remote Device 2 ID	CCO-BT1-T60
Remote Device 2 ETYPE APPID	0
Remote Device 2 DATASET	Fixed
Remote Device 3 ID	CCO-E5-51-F60
Remote Device 3 ETYPE APPID	0
Remote Device 3 DATASET	Fixed
Remote Device 4 ID	Remote Device 4
Remote Device 4 ETYPE APPID	0
Remote Device 4 DATASET	Fixed
Remote Device 5 ID	Remote Device 5
Remote Device 5 ETYPE APPID	0
Remote Device 5 DATASET	Fixed
Remote Device 6 ID	Remote Device 6
Remote Device 6 ETYPE APPID	0
Remote Device 6 DATASET	Fixed
Remote Device 7 ID	Remote Device 7
Remote Device 7 ETYPE APPID	0
Remote Device 7 DATASET	Fixed
Remote Device 8 ID	Remote Device 8
Remote Device 8 ETYPE APPID	0
Remote Device 8 DATASET	Fixed
Remote Device 9 ID	Remote Device 9
Remote Device 9 ETYPE APPID	0
Remote Device 9 DATASET	Fixed
Remote Device 10 ID	Remote Device 10
Remote Device 10 ETYPE APPID	0
Remote Device 10 DATASET	Fixed
Remote Device 11 ID	Remote Device 11
Remote Device 11 ETYPE APPID	0
Remote Device 11 DATASET	Fixed
Remote Device 12 ID	Remote Device 12
Remote Device 12 ETYPE APPID	0
Remote Device 12 DATASET	Fixed
Remote Device 13 ID	Remote Device 13
Remote Device 13 ETYPE APPID	0
Remote Device 13 DATASET	Fixed
Remote Device 14 ID	Remote Device 14
Remote Device 14 ETYPE APPID	0
Remote Device 14 DATASET	Fixed
Remote Device 15 ID	Remote Device 15
Remote Device 15 ETYPE APPID	0
Remote Device 15 DATASET	Fixed
Remote Device 16 ID	Remote Device 16
Remote Device 16 ETYPE APPID	0
Remote Device 16 DATASET	Fixed

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

REMOTE INPUTS

Remote Input 1 Name	OPER REMOTA
Remote Input 1 Device	CCO-B1-S1-D60
Remote Input 1 Item	DNA-1
Remote Input 1 Default State	Off
Remote Input 1 Events	Enabled
Remote Input 2 Name	52ET1 ABIERT
Remote Input 2 Device	CCO-BT1-T60
Remote Input 2 Item	DNA-1
Remote Input 2 Default State	Off
Remote Input 2 Events	Enabled
Remote Input 3 Name	52ET1 CERRAD
Remote Input 3 Device	CCO-BT1-T60
Remote Input 3 Item	DNA-2
Remote Input 3 Default State	Off
Remote Input 3 Events	Enabled
Remote Input 4 Name	Subir Frec B
Remote Input 4 Device	CCO-B1-S1-D60
Remote Input 4 Item	DNA-2
Remote Input 4 Default State	Off
Remote Input 4 Events	Disabled
Remote Input 5 Name	Bajar Frec B
Remote Input 5 Device	CCO-B1-S1-D60
Remote Input 5 Item	DNA-3
Remote Input 5 Default State	Off
Remote Input 5 Events	Disabled
Remote Input 6 Name	Banda +9 deg
Remote Input 6 Device	CCO-B1-S1-D60
Remote Input 6 Item	DNA-4
Remote Input 6 Default State	Off
Remote Input 6 Events	Disabled
Remote Input 7 Name	Banda -9 deg
Remote Input 7 Device	CCO-B1-S1-D60
Remote Input 7 Item	DNA-5
Remote Input 7 Default State	Off
Remote Input 7 Events	Disabled
Remote Input 8 Name	Osc. Ext D60
Remote Input 8 Device	CCO-B1-S1-D60
Remote Input 8 Item	UserSt-32
Remote Input 8 Default State	Off
Remote Input 8 Events	Enabled
Remote Input 9 Name	Osc. Ext T60
Remote Input 9 Device	CCO-BT1-T60
Remote Input 9 Item	UserSt-32
Remote Input 9 Default State	Off
Remote Input 9 Events	Enabled
Remote Input 10 Name	Osc. Ext F60
Remote Input 10 Device	CCO-E5-51-F60
Remote Input 10 Item	UserSt-32
Remote Input 10 Default State	Off
Remote Input 10 Events	Enabled
Remote Input 11 Name	Elektr Iny P
Remote Input 11 Device	CCO-E5-51-F60
Remote Input 11 Item	DNA-1
Remote Input 11 Default State	Off
Remote Input 11 Events	Disabled
Remote Input 12 Name	Elektr Iny Q
Remote Input 12 Device	CCO-E5-51-F60
Remote Input 12 Item	DNA-2
Remote Input 12 Default State	Off
Remote Input 12 Events	Disabled
Remote Input 13 Name	BT1 Abierto
Remote Input 13 Device	CCO-BT1-T60
Remote Input 13 Item	DNA-3
Remote Input 13 Default State	Off
Remote Input 13 Events	Disabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

REMOTE INPUTS (continued from last page)

Remote Input 14 Name	Bt1 Cerrado
Remote Input 14 Device	CCO-BT1-T60
Remote Input 14 Item	DNA-4
Remote Input 14 Default State	Off
Remote Input 14 Events	Disabled
Remote Input 15 Name	PKP D60 B1
Remote Input 15 Device	CCO-B1-S1-D60
Remote Input 15 Item	DNA-6
Remote Input 15 Default State	Off
Remote Input 15 Events	Disabled

REMOTE OUTPUTS USERST BIT PAIRS

UserSt 1: OPERAND	CE CTR 52ET2 On (VO43)
UserSt 1: EVENTS	Enabled
UserSt 2: OPERAND	CE CTR 52E1 On (VO38)
UserSt 2: EVENTS	Enabled
UserSt 3: OPERAND	CE CTR 52E4 On (VO42)
UserSt 3: EVENTS	Enabled
UserSt 4: OPERAND	CE CTR 52E3 On (VO40)
UserSt 4: EVENTS	Enabled
UserSt 5: OPERAND	AB CTR 52ET1 On (VO35)
UserSt 5: EVENTS	Enabled
UserSt 32: OPERAND	Oscilografia On (VO32)
UserSt 32: EVENTS	Disabled

DIRECT INPUTS

Direct Input 1 Name	Maquina OK
Direct Input 1 Device ID	2
Direct Input 1 Bit Number	1
Direct Input 1 Default	Off
Direct Input 1 Events	Enabled
Direct Input 2 Name	Osc Ex Celco
Direct Input 2 Device ID	2
Direct Input 2 Bit Number	1
Direct Input 2 Default	Off
Direct Input 2 Events	Enabled
Direct Input 64 Name	Dir Ip 64
Direct Input 64 Device ID	2
Direct Input 64 Bit Number	64
Direct Input 64 Default	Off
Direct Input 64 Events	Disabled

DIRECT OUTPUTS

Direct Output 1 Name	Dir Out 1
Direct Output 1 Operand	DIGITIZER 1 BIT 0
Direct Output 1 Events	Disabled
Direct Output 2 Name	Dir Out 2
Direct Output 2 Operand	DIGITIZER 1 BIT 1
Direct Output 2 Events	Disabled
Direct Output 3 Name	Dir Out 3
Direct Output 3 Operand	DIGITIZER 1 BIT 2
Direct Output 3 Events	Disabled
Direct Output 4 Name	Dir Out 4
Direct Output 4 Operand	DIGITIZER 1 BIT 3
Direct Output 4 Events	Disabled
Direct Output 5 Name	Dir Out 5
Direct Output 5 Operand	DIGITIZER 1 BIT 4
Direct Output 5 Events	Disabled
Direct Output 6 Name	Dir Out 6
Direct Output 6 Operand	DIGITIZER 1 BIT 5
Direct Output 6 Events	Disabled
Direct Output 7 Name	Dir Out 7
Direct Output 7 Operand	DIGITIZER 1 BIT 6
Direct Output 7 Events	Disabled
Direct Output 8 Name	Dir Out 8

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIRECT OUTPUTS (continued from last page)

Direct Output 8 Operand	DIGITIZER 1 BIT 7
Direct Output 8 Events	Disabled
Direct Output 9 Name	Dir Out 9
Direct Output 9 Operand	DIGITIZER 2 BIT 0
Direct Output 9 Events	Disabled
Direct Output 10 Name	Dir Out 10
Direct Output 10 Operand	DIGITIZER 2 BIT 1
Direct Output 10 Events	Disabled
Direct Output 11 Name	Dir Out 11
Direct Output 11 Operand	DIGITIZER 2 BIT 2
Direct Output 11 Events	Disabled
Direct Output 12 Name	Dir Out 12
Direct Output 12 Operand	DIGITIZER 2 BIT 3
Direct Output 12 Events	Disabled
Direct Output 13 Name	Dir Out 13
Direct Output 13 Operand	DIGITIZER 2 BIT 4
Direct Output 13 Events	Disabled
Direct Output 14 Name	Dir Out 14
Direct Output 14 Operand	DIGITIZER 2 BIT 5
Direct Output 14 Events	Disabled
Direct Output 15 Name	Dir Out 15
Direct Output 15 Operand	DIGITIZER 2 BIT 6
Direct Output 15 Events	Disabled
Direct Output 16 Name	Dir Out 16
Direct Output 16 Operand	DIGITIZER 2 BIT 7
Direct Output 16 Events	Disabled
Direct Output 17 Name	Dir Out 17
Direct Output 17 Operand	DIGITIZER 3 BIT 0
Direct Output 17 Events	Disabled
Direct Output 18 Name	Dir Out 18
Direct Output 18 Operand	DIGITIZER 3 BIT 1
Direct Output 18 Events	Disabled
Direct Output 19 Name	Dir Out 19
Direct Output 19 Operand	DIGITIZER 3 BIT 2
Direct Output 19 Events	Disabled
Direct Output 20 Name	Dir Out 20
Direct Output 20 Operand	DIGITIZER 3 BIT 3
Direct Output 20 Events	Disabled
Direct Output 21 Name	Dir Out 21
Direct Output 21 Operand	DIGITIZER 3 BIT 4
Direct Output 21 Events	Disabled
Direct Output 22 Name	Dir Out 22
Direct Output 22 Operand	DIGITIZER 3 BIT 5
Direct Output 22 Events	Disabled
Direct Output 23 Name	Dir Out 23
Direct Output 23 Operand	DIGITIZER 3 BIT 6
Direct Output 23 Events	Disabled
Direct Output 24 Name	Dir Out 24
Direct Output 24 Operand	DIGITIZER 3 BIT 7
Direct Output 24 Events	Disabled
Direct Output 25 Name	Dir Out 25
Direct Output 25 Operand	DIGITIZER 4 BIT 0
Direct Output 25 Events	Disabled
Direct Output 26 Name	Dir Out 26
Direct Output 26 Operand	DIGITIZER 4 BIT 1
Direct Output 26 Events	Disabled
Direct Output 27 Name	Dir Out 27
Direct Output 27 Operand	DIGITIZER 4 BIT 2
Direct Output 27 Events	Disabled
Direct Output 28 Name	Dir Out 28
Direct Output 28 Operand	DIGITIZER 4 BIT 3
Direct Output 28 Events	Disabled
Direct Output 29 Name	Dir Out 29
Direct Output 29 Operand	DIGITIZER 4 BIT 4
Direct Output 29 Events	Disabled

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
 VERSION: 5.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIRECT OUTPUTS (continued from last page)

Direct Output 30 Name	Dir Out 30
Direct Output 30 Operand	DIGITIZER 4 BIT 5
Direct Output 30 Events	Disabled
Direct Output 31 Name	Dir Out 31
Direct Output 31 Operand	DIGITIZER 4 BIT 6
Direct Output 31 Events	Disabled
Direct Output 33 Name	MOD0 ISLA
Direct Output 33 Operand	MOD0 ISLA On (VO19)
Direct Output 33 Events	Enabled
Direct Output 34 Name	Subir V Barr
Direct Output 34 Operand	Subir Tension B(DE17) OP
Direct Output 34 Events	Disabled
Direct Output 35 Name	Bajar V Barr
Direct Output 35 Operand	Bajar Tension B(DE18) OP
Direct Output 35 Events	Disabled
Direct Output 36 Name	Subir F Barr
Direct Output 36 Operand	Subir Frec. B(DE19) OP
Direct Output 36 Events	Disabled
Direct Output 37 Name	Bajar F Barr
Direct Output 37 Operand	Bajar Frec. B(DE20) OP
Direct Output 37 Events	Disabled
Direct Output 38 Name	En Banda +9
Direct Output 38 Operand	En banda +9 deg(DE21) OP
Direct Output 38 Events	Disabled
Direct Output 39 Name	En Banda -9
Direct Output 39 Operand	En banda -9 deg(DE22) OP
Direct Output 39 Events	Disabled
Direct Output 40 Name	52B1 ABIERTO
Direct Output 40 Operand	52B1 AB On(U5a)
Direct Output 40 Events	Disabled
Direct Output 41 Name	52B1 CERRADO
Direct Output 41 Operand	52B1 CE On(U5c)
Direct Output 41 Events	Disabled
Direct Output 42 Name	Elektr Iny P
Direct Output 42 Operand	Elektr Iny P On (VO50)
Direct Output 42 Events	Disabled
Direct Output 43 Name	Elektr Iny Q
Direct Output 43 Operand	Elektr Iny Q On (VO51)
Direct Output 43 Events	Disabled
Direct Output 44 Name	En.Ver Iny P
Direct Output 44 Operand	En.Ver Iny P On (VO52)
Direct Output 44 Events	Disabled
Direct Output 45 Name	En.Ver Iny Q
Direct Output 45 Operand	En.Ver Iny Q On (VO53)
Direct Output 45 Events	Disabled
Direct Output 46 Name	Dir Out 46
Direct Output 46 Operand	Bt1 Cerrado ON (RI14)
Direct Output 46 Events	Disabled
Direct Output 47 Name	Dir Out 47
Direct Output 47 Operand	52ET1 CERRAD ON (RI3)
Direct Output 47 Events	Disabled
Direct Output 48 Name	Dir Out 48
Direct Output 48 Operand	52ECE CE On(U6a)
Direct Output 48 Events	Disabled
Direct Output 49 Name	Dir Out 49
Direct Output 49 Operand	52ET2 CE On(H5c)
Direct Output 49 Events	Disabled
Direct Output 50 Name	Dir Out 50
Direct Output 50 Operand	E9 CE Purap On(H6c)
Direct Output 50 Events	Disabled
Direct Output 51 Name	Dir Out 51
Direct Output 51 Operand	E3 CE SMari On(H8c)
Direct Output 51 Events	Disabled
Direct Output 52 Name	Dir Out 52
Direct Output 52 Operand	E10 CE Faluc On(H7c)

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIRECT OUTPUTS (continued from last page)

Direct Output 52 Events	Disabled
Direct Output 53 Name	Dir Out 53
Direct Output 53 Operand	52B3 On(U8a)
Direct Output 53 Events	Disabled
Direct Output 54 Name	Dir Out 54
Direct Output 54 Operand	52B1 Ext Vic On(U8c)
Direct Output 54 Events	Disabled
Direct Output 55 Name	Dir Out 55
Direct Output 55 Operand	PKP D60 B1 ON (RI15)
Direct Output 55 Events	Disabled
Direct Output 57 Name	Dir Out 57
Direct Output 57 Operand	DIGITIZER 5 BIT 0
Direct Output 57 Events	Disabled
Direct Output 58 Name	Dir Out 58
Direct Output 58 Operand	DIGITIZER 5 BIT 1
Direct Output 58 Events	Disabled
Direct Output 59 Name	Dir Out 59
Direct Output 59 Operand	DIGITIZER 5 BIT 2
Direct Output 59 Events	Disabled
Direct Output 60 Name	Dir Out 60
Direct Output 60 Operand	DIGITIZER 5 BIT 3
Direct Output 60 Events	Disabled
Direct Output 61 Name	Dir Out 61
Direct Output 61 Operand	DIGITIZER 5 BIT 4
Direct Output 61 Events	Disabled
Direct Output 62 Name	Dir Out 62
Direct Output 62 Operand	DIGITIZER 5 BIT 5
Direct Output 62 Events	Disabled
Direct Output 63 Name	Dir Out 63
Direct Output 63 Operand	DIGITIZER 5 BIT 6
Direct Output 63 Events	Disabled
Direct Output 64 Name	Dir Out 64
Direct Output 64 Operand	DIGITIZER 5 BIT 7
Direct Output 64 Events	Disabled

DIRECT ANALOGS

OUTPUTS

Direct Analog Output 1 Value	SRC3	P
Direct Analog Output 1 Deadband	0.500	
Direct Analog Output 1 Trigger	Dir Ana 1 Deadband	
Direct Analog Output 2 Value	SRC3	Q
Direct Analog Output 2 Deadband	0.500	
Direct Analog Output 2 Trigger	Dir Ana 2 Deadband	
Direct Analog Output 3 Value	SRC3	Vab Mag
Direct Analog Output 3 Deadband	0.250	
Direct Analog Output 3 Trigger	Dir Ana 3 Deadband	
Direct Analog Output 4 Value	SRC3	Frequency
Direct Analog Output 4 Deadband	0.100	
Direct Analog Output 4 Trigger	Dir Ana 4 Deadband	
Direct Analog Output 5 Value	SRC3	Vx Mag
Direct Analog Output 5 Deadband	0.250	
Direct Analog Output 5 Trigger	OFF	
Direct Analog Output 6 Value	SRC1	P
Direct Analog Output 6 Deadband	0.500	
Direct Analog Output 6 Trigger	OFF	
Direct Analog Output 7 Value	SRC1	Q
Direct Analog Output 7 Deadband	0.500	
Direct Analog Output 7 Trigger	OFF	
Direct Analog Output 8 Value	SRC2	P
Direct Analog Output 8 Deadband	0.500	
Direct Analog Output 8 Trigger	OFF	
Direct Analog Output 9 Value	SRC2	Q
Direct Analog Output 9 Deadband	0.500	
Direct Analog Output 9 Trigger	OFF	
Direct Analog Output 10 Value	SRC3	I_1 Mag

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
 C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
 CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K

VERSION: 5.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

OUTPUTS (continued from last page)

Direct Analog Output 10 Deadband	0.250
Direct Analog Output 10 Trigger	Dir Ana 10 Deadband

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS

IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Default Value	1000.000

CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023.URS
C:\USERS\IVAN MENDEZ\DESKTOP\AJUSTES PROTECCIONES SEL\
CONSTITUCION\CONSTITUCION N60 ENCONTRADO 24 SEPT 2023\
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: N60-G03-HPH-F8F-H6N-M8H-P6N-U6N-W7K
VERSION: 5.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)	
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 PU Base	1.000

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005303	FECHA DE FALLA: 30-11-2024
INSTALACIÓN (ES) BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)	

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

Fecha	30-11-2024
Hora	21:56

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES).**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 2024005303	FECHA DE FALLA: 30-11-2024
INSTALACIÓN (ES) BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Piduco	T1	El Prado	52C1	4	21:56	22:14	1	8.293	14.857,5	CGE	Talca, Maule.	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
Piduco	T2	Mercado	52C2	2,5	21:56	22:14	1	4.179	25.800	CGE	Talca.	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
Piduco	T2	Arenal	52C3	2,9	21:56	22:14	1	8.739	15.985	CGE	Talca, Pénahue.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Piduco	T2	Plaza	52C4	5,2	21:56	22:14	1	6.145	30.931,5	CGE	Talca, Pénahue.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Piduco	T2	Pucara	52C5	4	21:56	22:14	1	8.885	11.129	CGE	Talca, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T1	Regional	52C1	3,5	21:56	22:04	1	1.495	19.955	CGE	Talca.	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T1	Ferroviano	52C7	3,2	21:56	22:04	1	7.843	14.640	CGE	Talca	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T1	Gualleco	52C8	4,1	21:56	22:04	1	6.588	30.298	CGE	Talca, Maule, Pénahue, Constitución, Curepto.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T2	Estación	52C2	5,4	21:56	22:04	1	12.338	30.567,5	CGE	Talca.	Urbano	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T2	Tabaco	52C4	3,6	21:56	22:04	1	8.768	13.005	CGE	Talca, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T2	Vaccaro	52C5	7,2	21:56	22:04	1	11.511	29.805	CGE	Talca.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T3	Huilquilemu	52C9	0,9	21:56	22:01	1	5.881	11.941	CGE	Talca, San Clemente.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T3	Piedras Blancas	52C10	3,7	21:56	22:01	1	1.798	16.381	CGE	Talca, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T4	Varoli	52C14	4,7	21:56	22:57	1	4.502	18.517,5	CGE	Talca.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Talca	T4	Duao	52C15	5,3	21:56	22:57	1	10.102	21.818	CGE	Talca, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
San Javier	T1	Vaquería	52E1	0,3	21:56	22:15	1	458	1.250	CGE	San Javier.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
La Palma	T1	Centenario	52C2	2,8	21:56	22:15	1	6.857	18.469,5	CGE	San Javier.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
La Palma	T1	Orilla de Maule	52C1	1,6	21:56	22:15	1	2.963	15.964	CGE	San Javier, Yervas Buenas, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
La Palma	T2	Las Rosas	52C5	3,1	21:56	22:15	1	7.894	12.590	CGE	San Javier	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
La Palma	T2	Pueblecillo	52C6	0,5	21:56	22:15	1	1.434	2.474	CGE	San Javier, Maule.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Nirivilo	T2	Los Naranjos	52E1	0,7	21:56	22:15	1	2.545	9.499	CGE	San Javier, Constitución, Empedrado.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Nirivilo	T2	Santa Olga	52E2	2,5	21:56	22:15	1	4.128	11.452	CGE	San Javier, Cauquenes, Empedrado.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Constitución	T3	Falucho	52E10	3,9	21:56	22:15	1	7.581	16.757	CGE	Constitución, Curepto.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Villa Alegre	T1	Abate Molina	52C1	2,7	21:56	22:15	1	5.371	11.699,5	CGE	Villa Alegre, San Javier.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
Villa Alegre	T1	La Finca	52C2	0,6	21:56	22:15	1	824	3.135,5	CGE	Villa Alegre, San Javier, Yervas Buenas.	Urbano / Rural	Recuperado el 100% de los consumos.
				78,9				147.122	408.922				

ENS: 25,651 MWH
N° de clientes afectados CGE: 147.122

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005303	FECHA DE FALLA: 30-11-2024
INSTALACIÓN (ES) BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES)	

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	
PMGD Hijuela 4	Talca	Piedras Blancas	52C10	0
PMGD Pencahue	Talca	Gualleco	52C8	0
PMGD Erinome	Piduco	Arenal	52C3	0
PMGD Piduco II	Piduco	Plaza	52C4	0
PMGD Unihue	Piduco	Pucara	52C5	0
PMGD Pencahue Este	Piduco	Plaza	52C4	0
PMGD Tricahue	La Palma	Orilla De Maule	52C1	0
PMGD El Paso	La Palma	Orilla De Maule	52C1	0
PMGD Santa Fe	La Palma	Centenario	52C2	0
PMGD San Javier	La Palma	Las Rosas	52C5	0
PMGD El Tiuque	La Palma	Centenario	52C5	0
PMGD Villa Alegre	Villa Alegre	Abate Molina	52C1	0
PMGD Lemu	San Javier	Vaquería	52E1	0
PMGD Villa Cruz	Nirivilo	Santa Olga	52E2	0
PMGD Loica	Nirivilo	Santa Olga	52E2	0

[illegible]

[illegible]

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005305

FECHA DE FALLA: 30-11-2024

INSTALACIÓN (ES) EDAC 52E9 y 52E3 Alim. Purapel y Santa Maria de SEP Constitución

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

Fecha	30-11-2024
Hora	21:56

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
EDAC 52E9 y 52E3 Alim. Purapel y Santa Maria de SEP
Constitución.

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 2024005305	FECHA DE FALLA: 30-11-2024
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52E9 y 52E3 Alim. Purapel y Santa Maria de SEP Constitución	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instala Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Constitución	T1	Cto. Santa María	E3	2,2	21:56	22:34	1	9.449	12.416,5	CGE	Constitución.	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
	T3	Cto. Purapel	E9	3,2	21:56	22:34	1	1.357	22.135	CGE	Constitución, Empedrado.	Urbano / Rural	Se recuperó de manera normal el 100% de la carga del Cto.
Total				5,40				10.806	34.551,5				

ENS: **6,666 MWH**
N° de clientes afectados CGE: **10.806**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005305	FECHA DE FALLA: 30-11-2024
INSTALACIÓN (ES) EDAC 52E9 y 52E3 Alim. Purapel y Santa Maria de SEP Constitución	

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	
PMGD RASO POWER	Constitución	PURAPEL	52E9	0
PMGD PINARES	Constitución	PURAPEL	52E9	0
PMGD RASO POWER	Constitución	PURAPEL	52E9	0
PMGD RASO POWER	Constitución	PURAPEL	52E9	0
PMGD El Carpintero	Constitución	PURAPEL	52E9	0

ID Serv	Area	Código	Nº	Compartido	Periodo de cobro (MAY)	Hora de Desconexión	Hora de Conexión	Tiempo de interrupción (segundos)	Horas de Normalización	Horas de Normalización	Comentarios	Estado de la Zona	Estado de Interrupción	Artículo 3.12 NT BAWN	Nº Clientes Almacenados en condiciones de recuperación de servicio	Estado de Interrupción	Artículo 3.12 NT BAWN	Nº Clientes Almacenados considerando	Estado de Interrupción	ID Comprobante	Comprobante	Estado de cliente	Estado de cliente	Estado de cliente
565	BA SUE CONSTITUCION 238V BP1	2021	SUE CONSTITUCION E1	PUBMPEL	1,20	30-11-2024 21:58	30-11-2024 22:34	0,633	30-11-2024 22:34	30-11-2024 22:34	Constitution	E	0,84	1239,00	0,00	0,00	0,00	247	CUE S.A.	RE	no aplica	no aplica	no aplica	no aplica
565	BA SUE CONSTITUCION 238V BP1	2028	SUE CONSTITUCION E3	SANTA MARIA	2,20	30-11-2024 21:58	30-11-2024 22:34	0,633	30-11-2024 22:34	30-11-2024 22:34	Constitution	E	1,31	9448,00	0,00	0,00	0,00	247	CUE S.A.	RE	no aplica	no aplica	no aplica	no aplica

[illegible]



Informe de Falla

Empresa

Código de identificación

**LUZLINARES
DISTRIBUCIÓN**

IF-DX-19

Versión

1

Pérdida de suministro en S/E Constitución.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada.....	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.....	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado ¡Error! Marcador no definido.	
2.6.	Detalle de indisponibilidades y consumos afectados	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2.	Ajustes.....	5
4.3.	Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00)	5
4.4.	Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Luzlinares S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Luzlinares S.A.
RUT Propietario:	96.884.450-4
Representante legal Propietario:	Francisco Solis Ganga
Dirección Propietario:	Chacabuco 675, Linares

Nombre Instalación:	Alimentadores Constitución Las Cañas
Tipo de Instalación:	Alimentador de Distribución
Tensión de Línea:	13,2 kV
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	
Fecha inicio:	30 de noviembre de 2024
Hora inicio:	21:56:00
Fecha término:	30 de noviembre de 2024
Hora término:	22:15:00
Duración:	19 minutos
Equipos afectados:	S/E Constitución
Consumo interrumpido:	11,1 MW de S/E Constitución.
Porcentaje de Desconexión:	100% de los alimentadores
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Constitución
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa

Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	N/A
Cantidad de fallas.	0
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Constitución Las Cañas

2.3. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.4. Cronología de eventos.

21:56:00 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de los alimentadores Constitución Las Cañas

22:15:00hrs. Se recibe confirmación de normalización de S/E Constitución, se recuperan consumos en alimentador Constitución Las Cañas

2.5. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones Afectadas	Detalle				Horarios		
Subestaciones	Barra	Alimentador	Clientes	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Constitution	BA S/E CONSTITUCION 23KV BP1	Constitución La	2244	11.1	30-11-2024 21:56	30-11-2024 22:15	0:19

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos

4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00)

No aplica, externos

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00)

No aplica, externos

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cpph equivalente [MW]
565	BA S/E CONSTITUCION 23KV BP1	12572	S/E CONSTITUCION E2	Constitución Las Cañas	11.10	30-11-2024 21:56	0.32	30-11-2024 22:15	Constitución	E	0.13	2282	0.00	0	31	Ludinares	RE	NA	NA	0.40

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 XI (MWh)	N° Clientes Afectados on considerando demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3-5 XI (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpoh equivalente [MW]
665	BA S/E CONSTITUCION 23KV BPL	12372	S/E CONSTITUCION E2	Constitución Las Cañas	NA	30-11-2024 21:56	0.32	30-11-2024 22:15	Constitución	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	31	Luzimera	LD	96505760	COLBUN S.A	No Aplica

CENTRALES AUTOPRODUCTORAS: Celco, Viñales

PROPIETARIOS: Celulosa Arauco y Constitución S.A. y Maderas Arauco S.A.

NOMBRE EMPRESA REPRESENTANTE: Arauco Bioenergía SpA. (representa a Celulosa Arauco y Constitución S.A. y Maderas Arauco S.A. ante el Coordinador Eléctrico Nacional).

RUT: 96.547.510-9

REPRESENTANTE LEGAL: Leonardo Bastidas

DIRECCIÓN: Av. El Golf 150, Piso 14. Las Condes

TÍTULO DE LA FALLA: Operación en isla de la central autoprodutora Celco y salida de servicio de la central autoprodutora Viñales el día 30/11/2024

CODIGO DE FALLA: 2011

FENÓMENO FÍSICO: No aplica¹

ELEMENTO: No aplica²

FENÓMENO ELÉCTRICO: No aplica³

MODO: No aplica⁴

COMUNA: Constitución

FECHA Y HORA DE INICIO: 30 de noviembre del 2024 a las 21:55 hrs.

CÓDIGO INFORME DE FALLA: IF2024005279, IF2024005280

1. DESCRIPCIÓN DE LA FALLA

Con fecha 30 de noviembre del 2024 a las 21:55 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones en la barra de 66 kV, sección 1 y 2, de la S/E Talca. Se pierden 90 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Talca, La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución.

La falla anterior produce un subsistema excedentario en que la frecuencia sube rápidamente y provoca el paso a isla y posterior salida de servicio de la central autoprodutora Viñales. Luego de la salida de la central autoprodutora Viñales, se produce un subsistema deficitario que provoca el paso a isla de la central autoprodutora Celco por baja frecuencia.

Al momento de la falla, las centrales autoprodutoras Viñales y Celco inyectaban 32 MW y 3 MW al SEN respectivamente.

A las 22:31 hrs. la central autoprodutora Celco sincroniza al SEN mientras que la central autoprodutora Viñales lo realiza a las 00:47 hrs. (01-12-2024).

¹ No aplica porque el fenómeno físico se produce en instalaciones de terceros.

² No aplica porque elemento eléctrico pertenece a instalaciones de terceros.

³ No aplica porque el fenómeno eléctrico se produce en instalaciones de terceros.

⁴ No aplica porque el interruptor que debe despejar la falla pertenece a instalaciones de terceros.



2. INSTALACIONES AFECTADAS

Las instalaciones afectadas son:

- Central autoprodutora Viñales: Apertura de interruptor 52(1-1).
- Central autoprodutora Viñales: Apertura de interruptor 52(1-2).
- Central autoprodutora Viñales: Apertura de interruptor 52(1-10).
- Central autoprodutora Celco: Apertura de interruptor 52BT2.
- Central autoprodutora Celco: Apertura de interruptor 52DT2.

2.1. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS

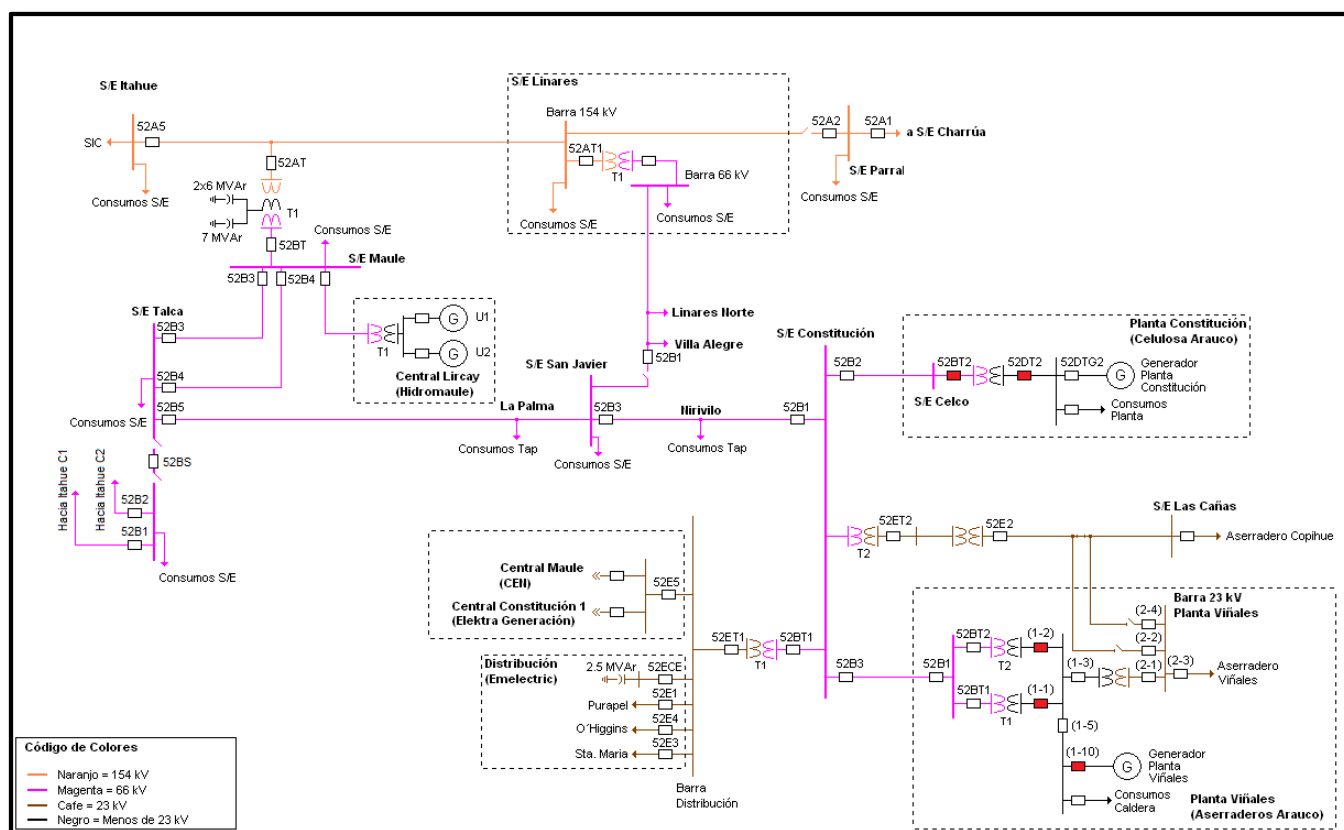


Figura 2.1: Diagrama unilineal de instalaciones afectadas en central autoprodutora Viñales.



3. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN

3.1. Central autoprodutora Viñales: 32 MW de excedentes

- Hora de Inicio: 21:55 hrs.
- Hora de Término: 00:47 hrs. (01-12-2024)
- Duración de desconexión: 2 horas 52 minutos.

3.2. Central autoprodutora Celco: 3 MW de excedentes

- Hora de Inicio: 21:55 hrs.
- Hora de Término: 22:31 hrs.
- Duración de desconexión: 36 minutos.

4. PÉRDIDAS DE CONSUMO

- 4.1. Clientes de Arauco Bioenergía: 0 MW.
- 4.2. Clientes de otras empresas: Se desconoce información.

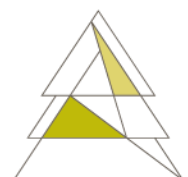
5. REPETICIONES

- 5.1. Falla en instalaciones de terceros por lo que se desconoce información. Arauco no cuenta con registros de falla de instalaciones de terceros, solo propios.



6. CRONOLOGÍA Y DESCRIPCIÓN DE LAS CAUSAS DEL EVENTO

- 6.1. A las 21:55 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones en la barra de 66 kV, sección 1 y 2, de la S/E Talca. Se pierden 90 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Talca, La Palma, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución. Debido a lo anterior se producen los eventos que siguen.
- 6.2. A las 21:55:28,840251 hrs. se produce el pickup y la operación de la función OVERFREQUENCY 2 de la protección F60 asociada al interruptor 52(1-1) de la central autoprodutora Viñales.
- 6.3. A las 21:55:28,840295 hrs. se produce el pickup y la operación de la función OVERFREQUENCY 2 de la protección F60 asociada al interruptor 52(1-2) de la central autoprodutora Viñales.
- 6.4. A las 21:55:28,874276 hrs. abre el interruptor 52(1-2) de la central autoprodutora Viñales.
- 6.5. A las 21:55:28,876668 hrs. abre el interruptor 52(1-1) de la central autoprodutora Viñales. Central autoprodutora Viñales comienza a operar en isla con sus consumos industriales.
- 6.6. A las 21:55:29,283606 hrs. se produce el pickup y la operación de la función OVERFREQUENCY 3 de la protección G60 asociada al interruptor 52(1-10) del turbogenerador TG1 de la central autoprodutora Viñales.
- 6.7. A las 21:55:29,327593 hrs. abre el interruptor 52(1-10) de la central autoprodutora Viñales. La central autoprodutora Viñales sale de servicio.
- 6.8. A las 21:55:29,512326 hrs. se produce el pickup de la función UNDERFREQUENCY 1 de la protección T60 asociada al interruptor 52DT2 de la central autoprodutora Celco.
- 6.9. A las 21:55:29,531851 hrs. se produce el pickup de la función UNDERFREQUENCY 1 de la protección L90 asociada al interruptor 52BT2 de la central autoprodutora Celco.
- 6.10. A las 21:55:29,716491 hrs. se produce la operación de la función UNDERFREQUENCY 1 de la protección T60 asociada al interruptor 52DT2 de la central autoprodutora Celco.
- 6.11. A las 21:55:29,732011 hrs. se produce la operación de la función UNDERFREQUENCY 1 de la protección L90 asociada al interruptor 52BT2 de la central autoprodutora Celco.
- 6.12. A las 21:55:29,763728 hrs. abre el interruptor 52DT2 de la central autoprodutora Celco. Central autoprodutora Celco comienza a operar en isla con sus consumos industriales.
- 6.13. A las 21:55:29,781684 hrs. abre el interruptor 52BT2 de la central autoprodutora Celco.
- 6.14. A las 22:25:00,321375 hrs. cierra el interruptor 52BT2 de la central autoprodutora Celco.
- 6.15. A las 22:29:06,483685 hrs. cierra el interruptor 52(1-1) de la central autoprodutora Viñales.
- 6.16. A las 22:29:20,375006 hrs. cierra el interruptor 52(1-2) de la central autoprodutora Viñales.
- 6.17. A las 22:31:14,296667 hrs. cierra el interruptor 52DT2 de la central autoprodutora Celco y ésta se sincroniza al SEN.
- 6.18. A las 00:46:24,428066 hrs. (01-12-2024) cierra el interruptor 52(1-10) de la central autoprodutora Viñales y ésta se sincroniza al SEN.



7. REGISTRO DE EVENTOS

7.1. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-1) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Event Number	Date/Time	
542633	Dec 01 2024 01:29:06.483685	PHASE UV1 PKP A
542632	Dec 01 2024 01:29:06.483685	1-1 ABIERTO Off
542631	Dec 01 2024 01:29:06.483685	1-1 CERRADO On
542630	Dec 01 2024 01:29:06.483685	1-1 CERRADO On
542629	Dec 01 2024 01:27:14.273739	RESET OP(PUSHBUTTON)
542628	Dec 01 2024 01:26:35.193457	PHASE UV1 DPO B
542627	Dec 01 2024 01:26:34.433122	PHASE UV1 DPO C
542626	Dec 01 2024 01:26:33.827835	PHASE UV1 PKP C
542625	Dec 01 2024 01:26:33.812824	PHASE UV1 DPO C
542624	Dec 01 2024 01:26:33.807820	PHASE UV1 PKP C
542623	Dec 01 2024 01:26:33.807820	PHASE UV1 PKP B
542622	Dec 01 2024 01:25:01.181220	PHASE UV1 DPO B
542621	Dec 01 2024 01:25:00.921117	PHASE UV1 DPO A
542620	Dec 01 2024 01:25:00.370890	PHASE UV1 PKP A
542619	Dec 01 2024 01:25:00.355890	PHASE UV1 DPO A
542618	Dec 01 2024 01:25:00.350890	PHASE UV1 PKP B
542617	Dec 01 2024 01:25:00.350890	PHASE UV1 PKP A
542616	Dec 01 2024 01:22:23.181833	PHASE UV1 DPO B
542615	Dec 01 2024 01:22:22.471421	PHASE UV1 DPO A
542614	Dec 01 2024 01:22:22.101274	PHASE UV1 DPO C
542613	Dec 01 2024 01:22:20.981034	PHASE UV1 PKP C
542612	Dec 01 2024 01:22:20.981034	PHASE UV1 PKP B
542611	Dec 01 2024 01:22:20.976037	PHASE UV1 PKP A
542610	Dec 01 2024 01:22:20.691055	PHASE UV1 DPO B
542609	Dec 01 2024 01:22:20.686059	PHASE UV1 DPO C
542608	Dec 01 2024 01:22:20.686059	PHASE UV1 DPO A
542607	Dec 01 2024 01:22:20.651075	PHASE UV1 PKP C
542606	Dec 01 2024 01:22:20.646078	PHASE UV1 PKP B
542605	Dec 01 2024 01:22:20.636084	PHASE UV1 PKP A
542604	Dec 01 2024 01:03:54.441843	PHASE UV1 DPO C
542603	Dec 01 2024 01:03:54.441843	PHASE UV1 DPO B
542602	Dec 01 2024 01:03:54.436846	PHASE UV1 DPO A
542601	Dec 01 2024 01:03:54.381868	PHASE UV1 PKP C
542600	Dec 01 2024 01:03:54.381868	PHASE UV1 PKP A
542599	Dec 01 2024 01:03:54.376865	PHASE UV1 PKP B
542598	Dec 01 2024 00:55:30.345468	F60 TRIPPED Off
542597	Dec 01 2024 00:55:30.342796	86-1 TRIP Off
542596	Dec 01 2024 00:55:30.342796	1-1 TRIP Off
542595	Dec 01 2024 00:55:30.342796	TRIP 1-1 Off
542594	Dec 01 2024 00:55:30.340124	TRIP UF Off
542593	Dec 01 2024 00:55:29.837863	UNDERFREQ 3 DPO



Event Number	Date/Time	
542561	Dec 01 2024 00:55:28.913088	PHASE UV1 DPO A
542560	Dec 01 2024 00:55:28.903373	PHASE UV1 PKP B
542559	Dec 01 2024 00:55:28.903373	PHASE UV1 PKP A
542558	Dec 01 2024 00:55:28.879096	OSC TRIGGER Off
542557	Dec 01 2024 00:55:28.876668	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542556	Dec 01 2024 00:55:28.876668	OSC TRIGGER On
542555	Dec 01 2024 00:55:28.876668	1-1 ABIERTO On
542554	Dec 01 2024 00:55:28.876668	1-1 CERRADO Off
542553	Dec 01 2024 00:55:28.872884	1-1 CERRADO Off
542552	Dec 01 2024 00:55:28.847536	OSC TRIGGER Off
542551	Dec 01 2024 00:55:28.845110	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542550	Dec 01 2024 00:55:28.845110	OSC TRIGGER On
542549	Dec 01 2024 00:55:28.845110	F60 TRIPPED On
542548	Dec 01 2024 00:55:28.842679	86-1 TRIP On
542547	Dec 01 2024 00:55:28.842679	1-1 TRIP On
542546	Dec 01 2024 00:55:28.842679	TRIP 1-1 On
542545	Dec 01 2024 00:55:28.842679	TRIPBUS 1 OP
542544	Dec 01 2024 00:55:28.842679	TRIPBUS 1 PKP
542543	Dec 01 2024 00:55:28.840251	TRIP OF On
542542	Dec 01 2024 00:55:28.840251	OVERFREQ 2 OP
542541	Dec 01 2024 00:55:28.840251	OVERFREQ 2 PKP
542540	Dec 01 2024 00:55:27.718068	OVERFREQ 1 OP
542539	Dec 01 2024 00:55:27.718068	OVERFREQ 1 PKP
542538	Nov 28 2024 20:48:55.769069	OSC TRIGGER Off
542537	Nov 28 2024 20:48:55.769069	PHASE UV1 DPO C
542536	Nov 28 2024 20:48:55.759073	PHASE UV1 DPO A
542535	Nov 28 2024 20:48:55.363745	PHASE UV1 PKP A
542534	Nov 28 2024 20:48:55.348717	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
542533	Nov 28 2024 20:48:55.348717	OSC TRIGGER On
542532	Nov 28 2024 20:48:55.348717	PHASE UV1 PKP C
542531	Nov 06 2024 14:18:02.324633	RESET OP(PUSHBUTTON)
542530	Nov 04 2024 07:01:20.032777	1-1 ABIERTO Off
542529	Nov 04 2024 07:01:20.032777	1-1 CERRADO On
542528	Nov 04 2024 07:01:20.029307	1-1 CERRADO On
542527	Nov 04 2024 06:40:41.681933	BLK IOC 1-1 Off
542526	Nov 04 2024 06:40:41.389856	BLK IOC 1-1 On
542525	Nov 04 2024 06:31:09.850415	UNDERFREQ 1 DPO
542524	Nov 04 2024 06:31:06.595838	UNDERFREQ 1 OP
542523	Nov 04 2024 06:31:06.595838	UNDERFREQ 1 PKP
542522	Nov 04 2024 06:31:04.811628	OSC TRIGGER Off
542521	Nov 04 2024 06:31:04.809130	OSCILLOGRAPHY TRIG'D

Figura 7.1: Registro de eventos de protección F60, paño 52(1-1) central autoprodutora Viñales.



7.2. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Event Number	Date/Time	
567160	Dec 01 2024 01:29:43.692490	IRIG-B FAILURE
567159	Dec 01 2024 01:29:20.375006	1-2 ABIERTO Off
567158	Dec 01 2024 01:29:20.375006	1-2 CERRADO On
567157	Dec 01 2024 01:29:20.375006	1-2 CERRADO On
567156	Dec 01 2024 01:29:08.661063	PHASE UV1 DPO B
567155	Dec 01 2024 01:29:06.483712	PHASE UV1 PKP B
567154	Dec 01 2024 01:27:17.110486	RESET OP(PUSHBUTTON)
567153	Dec 01 2024 01:26:35.453533	PHASE UV1 DPO B
567152	Dec 01 2024 01:26:34.393101	PHASE UV1 DPO C
567151	Dec 01 2024 01:26:33.827829	PHASE UV1 PKP C
567150	Dec 01 2024 01:26:33.812819	PHASE UV1 DPO C
567149	Dec 01 2024 01:26:33.807816	PHASE UV1 PKP C
567148	Dec 01 2024 01:26:33.807816	PHASE UV1 PKP B
567147	Dec 01 2024 01:25:01.341266	PHASE UV1 DPO B
567146	Dec 01 2024 01:25:00.901115	PHASE UV1 DPO A
567145	Dec 01 2024 01:25:00.370876	PHASE UV1 PKP A
567144	Dec 01 2024 01:25:00.355877	PHASE UV1 DPO A
567143	Dec 01 2024 01:25:00.350876	PHASE UV1 PKP B
567142	Dec 01 2024 01:25:00.350876	PHASE UV1 PKP A
567141	Dec 01 2024 01:22:23.403931	PHASE UV1 DPO B
567140	Dec 01 2024 01:22:22.397230	PHASE UV1 DPO A
567139	Dec 01 2024 01:22:21.981633	PHASE UV1 DPO C
567138	Dec 01 2024 01:22:20.980390	PHASE UV1 PKP C
567137	Dec 01 2024 01:22:20.980390	PHASE UV1 PKP B
567136	Dec 01 2024 01:22:20.975387	PHASE UV1 PKP A
567135	Dec 01 2024 01:22:20.690372	PHASE UV1 DPO C
567134	Dec 01 2024 01:22:20.690372	PHASE UV1 DPO B
567133	Dec 01 2024 01:22:20.690372	PHASE UV1 DPO A
567132	Dec 01 2024 01:22:20.650353	PHASE UV1 PKP C
567131	Dec 01 2024 01:22:20.645351	PHASE UV1 PKP B
567130	Dec 01 2024 01:22:20.645351	PHASE UV1 PKP A
567129	Dec 01 2024 01:03:54.442281	PHASE UV1 DPO C
567128	Dec 01 2024 01:03:54.442281	PHASE UV1 DPO B
567127	Dec 01 2024 01:03:54.437279	PHASE UV1 DPO A
567126	Dec 01 2024 01:03:54.382251	PHASE UV1 PKP C
567125	Dec 01 2024 01:03:54.377253	PHASE UV1 PKP B
567124	Dec 01 2024 01:03:54.377253	PHASE UV1 PKP A
567123	Dec 01 2024 00:55:30.345495	F60 1-2 TRIP Off
567122	Dec 01 2024 00:55:30.342822	TRIP 86-2 Off
567121	Dec 01 2024 00:55:30.342822	TRIP 1-2 Off
567120	Dec 01 2024 00:55:30.342822	TRIP 1-2 Off



Event Number	Date/Time	
567083	Dec 01 2024 00:55:28.876704	OSC TRIGGER Off
567082	Dec 01 2024 00:55:28.874276	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567081	Dec 01 2024 00:55:28.874276	OSC TRIGGER On
567080	Dec 01 2024 00:55:28.874276	1-2 ABIERTO On
567079	Dec 01 2024 00:55:28.874276	1-2 CERRADO Off
567078	Dec 01 2024 00:55:28.871786	1-2 CERRADO Off
567077	Dec 01 2024 00:55:28.847572	OSC TRIGGER Off
567076	Dec 01 2024 00:55:28.845142	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567075	Dec 01 2024 00:55:28.845142	OSC TRIGGER On
567074	Dec 01 2024 00:55:28.845142	F60 1-2 TRIP On
567073	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIP 86-2 On
567072	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIP 1-2 On
567071	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIP 1-2 On
567070	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIPBUS 1 OP
567069	Dec 01 2024 00:55:28.842714	TRIPBUS 1 PKP
567068	Dec 01 2024 00:55:28.840295	TRIP OF On
567067	Dec 01 2024 00:55:28.840295	OVERFREQ 2 OP
567066	Dec 01 2024 00:55:28.840295	OVERFREQ 2 PKP
567065	Dec 01 2024 00:55:27.718109	OVERFREQ 1 OP
567064	Dec 01 2024 00:55:27.718109	OVERFREQ 1 PKP
567063	Nov 28 2024 20:48:55.769091	OSC TRIGGER Off
567062	Nov 28 2024 20:48:55.769091	PHASE UV1 DPO C
567061	Nov 28 2024 20:48:55.759098	PHASE UV1 DPO A
567060	Nov 28 2024 20:48:55.363770	PHASE UV1 PKP A
567059	Nov 28 2024 20:48:55.348742	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567058	Nov 28 2024 20:48:55.348742	OSC TRIGGER On
567057	Nov 28 2024 20:48:55.348742	PHASE UV1 PKP C
567056	Nov 06 2024 17:52:46.735769	OSC TRIGGER Off
567055	Nov 06 2024 17:52:46.735769	PHASE UV1 DPO A
567054	Nov 06 2024 17:52:46.720782	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
567053	Nov 06 2024 17:52:46.720782	OSC TRIGGER On
567052	Nov 06 2024 17:52:46.720782	PHASE UV1 PKP A
567051	Nov 06 2024 14:18:05.296031	RESET OP(PUSHBUTTON)
567050	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 ABIERTO Off
567049	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 CERRADO On
567048	Nov 04 2024 07:01:34.732246	1-2 CERRADO On
567047	Nov 04 2024 06:40:41.681926	BLK IOC 1-2 Off
567046	Nov 04 2024 06:40:41.389846	BLK IOC 1-2 On
567045	Nov 04 2024 06:31:09.850368	UNDERFREQ 1 DPO
567044	Nov 04 2024 06:31:06.595817	UNDERFREQ 1 OP
567043	Nov 04 2024 06:31:06.595817	UNDERFREQ 1 PKP

Figura 7.2: Registro de eventos de protección F60, paño 52(1-2) central autoprodutora Viñales.



7.3. PROTECCIÓN G60, PAÑO 52(1-10) TG1 CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Event Number	Date/Time	
86410	Dec 01 2024 03:46:25.466518	32-1 INS PKP Off
86409	Dec 01 2024 03:46:25.466518	DIR POWER 1 STG1 DPO
86408	Dec 01 2024 03:46:25.346479	32-2 DEL PKP Off
86407	Dec 01 2024 03:46:25.346479	DIR POWER 1 STG2 DPO
86406	Dec 01 2024 03:46:25.106159	32-2 DEL PKP On
86405	Dec 01 2024 03:46:25.106159	DIR POWER 1 STG2 PKP
86404	Dec 01 2024 03:46:25.026005	32-1 INS PKP On
86403	Dec 01 2024 03:46:25.026005	DIR POWER 1 STG1 OP
86402	Dec 01 2024 03:46:25.026005	DIR POWER 1 STG1 PKP
86401	Dec 01 2024 03:46:24.430455	27P&81U BL Off
86400	Dec 01 2024 03:46:24.428066	52G On
86399	Dec 01 2024 03:43:48.821858	41X OPEN Off
86398	Dec 01 2024 03:28:13.910219	4x trip Off
86397	Dec 01 2024 01:29:45.053571	RESET OP(PUSHBUTTON)
86396	Dec 01 2024 01:29:41.736870	86 G1 OPERAD Off
86395	Dec 01 2024 01:29:41.727367	86 G1 OPERAD On
86394	Dec 01 2024 01:29:41.717864	86 G1 OPERAD Off
86393	Dec 01 2024 01:29:41.711365	86 G1 OPERAD On
86392	Dec 01 2024 01:29:41.706866	86 G1 OPERAD Off
86391	Dec 01 2024 00:56:29.182142	SRC2 VT FF VOL LOSS
86390	Dec 01 2024 00:56:29.182142	SRC1 VT FF VOL LOSS
86389	Dec 01 2024 00:55:44.130403	81O-1 PKP Off
86388	Dec 01 2024 00:55:42.158664	OSC TRIGGER Off
86387	Dec 01 2024 00:55:42.156253	OPEN 52G Off
86386	Dec 01 2024 00:55:42.156253	TRIP 86G1 Off
86385	Dec 01 2024 00:55:42.156253	OPEN 52G Off
86384	Dec 01 2024 00:55:42.156253	81O-2 OP Off
86383	Dec 01 2024 00:55:42.156253	81O OP Off
86382	Dec 01 2024 00:55:42.156253	OPEN 52G Off
86381	Dec 01 2024 00:55:42.156253	86G1 Off
86380	Dec 01 2024 00:55:42.156253	OVERFREQ 2 DPO
86379	Dec 01 2024 00:55:41.655476	81O-2 PKP Off
86378	Dec 01 2024 00:55:37.467338	81O- 3OP Off
86377	Dec 01 2024 00:55:37.467338	OVERFREQ 3 DPO
86376	Dec 01 2024 00:55:36.966519	81O- 3 PKP Off
86375	Dec 01 2024 00:55:34.320269	41X OPEN On
86374	Dec 01 2024 00:55:34.200253	4x trip On
86373	Dec 01 2024 00:55:33.797404	81O-2 OP On
86372	Dec 01 2024 00:55:33.797404	OVERFREQ 2 OP
86371	Dec 01 2024 00:55:29.336601	86 G1 OPERAD On
86370	Dec 01 2024 00:55:29.332596	86 G1 OPERAD Off



86369	Dec 01 2024 00:55:29.331025	27P&81U BL On
86368	Dec 01 2024 00:55:29.327593	52G Off
86367	Dec 01 2024 00:55:29.307589	86 G1 OPERAD On
86366	Dec 01 2024 00:55:29.285970	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
86365	Dec 01 2024 00:55:29.285970	OSC TRIGGER On
86364	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OPEN 52G On
86363	Dec 01 2024 00:55:29.283606	TRIP 86G1 On
86362	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OPEN 52G On
86361	Dec 01 2024 00:55:29.283606	81O- 3OP On
86360	Dec 01 2024 00:55:29.283606	81O- 3 PKP On
86359	Dec 01 2024 00:55:29.283606	81O OP On
86358	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OPEN 52G On
86357	Dec 01 2024 00:55:29.283606	86G1 On
86356	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OVERFREQ 3 OP
86355	Dec 01 2024 00:55:29.283606	OVERFREQ 3 PKP
86354	Dec 01 2024 00:55:28.995592	81O-2 PKP On
86353	Dec 01 2024 00:55:28.995592	OVERFREQ 2 PKP
86352	Dec 01 2024 00:55:28.840257	81O-1 PKP On
86351	Dec 01 2024 00:55:28.840257	OVERFREQ 1 PKP
86350	Nov 29 2024 11:14:08.703675	46 ALARM PKP Off
86349	Nov 29 2024 11:14:08.703675	GEN UNBAL STG2 DPO
86348	Nov 29 2024 11:14:08.683725	46 ALARM PKP On
86347	Nov 29 2024 11:14:08.683725	GEN UNBAL STG2 PKP
86346	Nov 28 2024 20:49:00.897305	46 ALARM PKP Off
86345	Nov 28 2024 20:49:00.897305	GEN UNBAL STG2 DPO
86344	Nov 28 2024 20:49:00.877311	46 ALARM PKP On
86343	Nov 28 2024 20:49:00.877311	GEN UNBAL STG2 PKP
86342	Nov 28 2024 20:48:56.714837	59 PKP Off
86341	Nov 28 2024 20:48:56.714837	PHASE OV1 DPO A
86340	Nov 28 2024 20:48:56.674814	PHASE OV1 DPO C
86339	Nov 28 2024 20:48:56.624759	PHASE OV1 DPO B
86338	Nov 28 2024 20:48:56.494491	46 TRIP PKP Off
86337	Nov 28 2024 20:48:56.494491	GEN UNBAL STG1 DPO
86336	Nov 28 2024 20:48:55.983873	PHASE OV1 PKP C
86335	Nov 28 2024 20:48:55.983873	PHASE OV1 PKP B
86334	Nov 28 2024 20:48:55.923929	59 PKP On
86333	Nov 28 2024 20:48:55.923929	PHASE OV1 PKP A
86332	Nov 28 2024 20:48:55.794036	46 ALARM PKP Off
86331	Nov 28 2024 20:48:55.794036	GEN UNBAL STG2 DPO
86330	Nov 28 2024 20:48:55.769053	27 PKP Off
86329	Nov 28 2024 20:48:55.769053	PHASE UV1 DPO C

Figura 7.3: Registro de eventos de protección G60, paño 52(1-10) TG1 central autoprodutora Viñales.



7.4. PROTECCIÓN L90, PAÑO 52BT2 CENTRAL AUTOPRODUCTORA CELCO

Event Number	Date/Time	
11894	Dec 01 2024 01:25:00.474661	TRAFO ENERG On
11893	Dec 01 2024 01:25:00.321375	PHASE UV1 DPO A
11892	Dec 01 2024 01:25:00.321375	PHASE UV1 DPO C
11891	Dec 01 2024 01:25:00.321375	PHASE UV1 DPO B
11890	Dec 01 2024 01:25:00.321375	BT2 Cerrado On
11889	Dec 01 2024 01:25:00.317660	PHASE UV1 PKP C
11888	Dec 01 2024 01:25:00.317660	PHASE UV1 PKP B
11887	Dec 01 2024 01:25:00.317660	PHASE UV1 PKP A
11886	Dec 01 2024 01:25:00.310152	CERRAR BT2. Off
11885	Dec 01 2024 01:25:00.307651	C. Cierr 2 Off
11884	Dec 01 2024 01:25:00.307651	Cond Cierre Off
11883	Dec 01 2024 01:25:00.307651	Cerrar BT2 Off
11882	Dec 01 2024 01:25:00.304018	BT2 Abierto Off
11881	Dec 01 2024 01:25:00.267611	B.Cerrar BT2 Off
11880	Dec 01 2024 01:25:00.267611	CERRAR BT2. On
11879	Dec 01 2024 01:25:00.267611	Cerrar BT2 On
11878	Dec 01 2024 01:25:00.267611	B.Cerrar BT2 On
11877	Dec 01 2024 01:24:45.973720	Trip Baja Frec DPO
11876	Dec 01 2024 01:24:45.961207	Trip Under F Off
11875	Dec 01 2024 01:24:45.961207	C. Cierr 2 On
11874	Dec 01 2024 01:24:45.961207	Alarma BT2 Off
11873	Dec 01 2024 01:24:45.961207	Cond Cierre On
11872	Dec 01 2024 01:24:45.961207	RESET OP(PUSHBUTTON)
11871	Dec 01 2024 01:24:11.771236	B.Cerrar BT2 Off
11870	Dec 01 2024 01:24:11.771236	B.Cerrar BT2 On
11869	Dec 01 2024 01:22:21.991008	LINEA ENERG On
11868	Dec 01 2024 00:55:29.984715	Oscilografía Off
11867	Dec 01 2024 00:55:29.802068	ABRIR BT2 Off
11866	Dec 01 2024 00:55:29.802068	LINEA ENERG Off
11865	Dec 01 2024 00:55:29.802068	Abrir BT2 Off
11864	Dec 01 2024 00:55:29.802068	UNDERFREQ 1 DPO
11863	Dec 01 2024 00:55:29.802068	SRC1 VT FF VOL LOSS
11862	Dec 01 2024 00:55:29.792061	TRAFO ENERG Off
11861	Dec 01 2024 00:55:29.789557	FREQ RATE 4 DPO
11860	Dec 01 2024 00:55:29.781684	BT2 Abierto On
11859	Dec 01 2024 00:55:29.761675	BT2 Cerrado Off
11858	Dec 01 2024 00:55:29.742020	Trip Baja Frec OP
11857	Dec 01 2024 00:55:29.742020	Trip Baja Frec PKP
11856	Dec 01 2024 00:55:29.734518	FAULT RPT TRIG
11855	Dec 01 2024 00:55:29.732011	ABRIR BT2 On
11854	Dec 01 2024 00:55:29.732011	OSCILLOGRAPHY TRIG'D



11853	Dec 01 2024 00:55:29.732011	Oscilografía On
11852	Dec 01 2024 00:55:29.732011	Trip Under F On
11851	Dec 01 2024 00:55:29.732011	Alarma BT2 On
11850	Dec 01 2024 00:55:29.732011	Abrir BT2 On
11849	Dec 01 2024 00:55:29.732011	UNDERFREQ 1 OP
11848	Dec 01 2024 00:55:29.531851	UNDERFREQ 1 PKP
11847	Dec 01 2024 00:55:29.391741	PHASE TOC1 DPO C
11846	Dec 01 2024 00:55:29.371726	PHASE TOC1 DPO B
11845	Dec 01 2024 00:55:29.371726	PHASE TOC1 DPO A
11844	Dec 01 2024 00:55:29.161568	FREQ RATE 4 OP
11843	Dec 01 2024 00:55:29.161568	FREQ RATE 4 PKP
11842	Dec 01 2024 00:55:28.931392	PHASE TOC1 PKP C
11841	Dec 01 2024 00:55:28.931392	PHASE TOC1 PKP B
11840	Dec 01 2024 00:55:28.931392	PHASE TOC1 PKP A
11839	Nov 28 2024 20:48:54.770535	PHASE TOC1 DPO C
11838	Nov 28 2024 20:48:54.350452	PHASE TOC1 PKP C
11837	Apr 08 2005 18:38:01.383648	IRIG-B FAILURE
11836	Apr 06 2005 19:37:07.191605	IRIG-B FAILURE
11835	Apr 06 2005 15:25:03.473760	89B2-1- CERR On
11834	Apr 06 2005 15:25:03.473760	Alarma BT2 Off
11833	Apr 06 2005 15:25:03.303864	89B2-1- CERR Off
11832	Apr 06 2005 15:25:03.303864	Alarma BT2 On
11831	Apr 06 2005 15:25:03.044020	89B2-1- CERR On
11830	Apr 06 2005 15:25:03.044020	Alarma BT2 Off
11829	Apr 06 2005 15:25:02.774168	89B2-1- CERR Off
11828	Apr 06 2005 15:25:02.774168	Alarma BT2 On
11827	Apr 06 2005 15:25:02.624260	89B2-1- CERR On
11826	Apr 06 2005 15:25:02.624260	Alarma BT2 Off
11825	Apr 05 2005 19:54:47.076661	TRAFO ENERG On
11824	Apr 05 2005 19:54:47.076661	PHASE UV1 DPO C
11823	Apr 05 2005 19:54:47.076661	PHASE UV1 DPO B
11822	Apr 05 2005 19:54:47.076661	PHASE UV1 DPO A
11821	Apr 05 2005 19:54:47.076661	BT2 Cerrado On
11820	Apr 05 2005 19:54:47.073111	PHASE UV1 PKP C
11819	Apr 05 2005 19:54:47.073111	PHASE UV1 PKP B
11818	Apr 05 2005 19:54:47.073111	PHASE UV1 PKP A
11817	Apr 05 2005 19:54:47.065605	CERRAR BT2. Off
11816	Apr 05 2005 19:54:47.063101	C. Cierr 2 Off
11815	Apr 05 2005 19:54:47.063101	Cond Cierre Off
11814	Apr 05 2005 19:54:47.063101	Cerrar BT2 Off
11813	Apr 05 2005 19:54:47.059622	BT2 Abierto Off

Figura 7.4: Registro de eventos de protección L90, paño 52BT2 central autoprodutora Celco.



7.5. PROTECCIÓN T60, PAÑO 52DT2 CENTRAL AUTOPRODUCTORA CELCO

Event Number	Date/Time	
16609	Dec 01 2024 01:31:16.285632	Cerrar DT2 Off
16608	Dec 01 2024 01:31:14.299232	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
16607	Dec 01 2024 01:31:14.296667	DT2 Cerrado On
16606	Dec 01 2024 01:31:14.284218	C.Syncr DT2 Off
16605	Dec 01 2024 01:31:14.224175	Cerrar DT2 On
16604	Dec 01 2024 01:29:47.951337	Trip Frec Off
16603	Dec 01 2024 01:29:47.951337	C.Syncr DT2 On
16602	Dec 01 2024 01:29:47.951337	Falla DT2 Off
16601	Dec 01 2024 01:29:47.951337	Lat Trip DT2 Off
16600	Dec 01 2024 01:29:47.951337	RESET OP(PUSHBUTTON)
16599	Dec 01 2024 01:25:01.357727	Trafo Energ On
16598	Dec 01 2024 01:25:00.352043	PHASE UV1 DPO A
16597	Dec 01 2024 01:25:00.342034	PHASE UV1 PKP A
16596	Dec 01 2024 01:25:00.339534	XFMR PCNT DIFF PKP C
16595	Dec 01 2024 01:25:00.339534	XFMR PCNT DIFF PKP A
16594	Dec 01 2024 01:25:00.337038	XFMR PCNT DIFF PKP B
16593	Dec 01 2024 00:55:29.822409	PE DT2 Off
16592	Dec 01 2024 00:55:29.822409	Trip DT2 Off
16591	Dec 01 2024 00:55:29.822409	Abrir DT2 Off
16590	Dec 01 2024 00:55:29.801189	UNDERFREQ 1 DPO
16589	Dec 01 2024 00:55:29.801189	PHASE UV1 DPO B
16588	Dec 01 2024 00:55:29.801189	PHASE UV1 DPO A
16587	Dec 01 2024 00:55:29.795878	PHASE UV1 PKP B
16586	Dec 01 2024 00:55:29.795878	PHASE UV1 PKP A
16585	Dec 01 2024 00:55:29.790572	Trafo Energ Off
16584	Dec 01 2024 00:55:29.763728	DT2 Cerrado Off
16583	Dec 01 2024 00:55:29.716491	PE DT2 On
16582	Dec 01 2024 00:55:29.716491	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
16581	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Trip Frec On
16580	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Falla DT2 On
16579	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Lat Trip DT2 On
16578	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Trip DT2 On
16577	Dec 01 2024 00:55:29.716491	Abrir DT2 On
16576	Dec 01 2024 00:55:29.716491	UNDERFREQ 1 OP
16575	Dec 01 2024 00:55:29.512326	UNDERFREQ 1 PKP
16574	Apr 08 2005 18:41:38.186810	IRIG-B FAILURE
16573	Apr 08 2005 18:38:02.192659	IRIG-B FAILURE
16572	Apr 06 2005 20:15:54.182636	RESET OP(PUSHBUTTON)
16571	Apr 06 2005 20:14:39.751569	RESET OP(PUSHBUTTON)
16570	Apr 06 2005 20:10:53.180756	IRIG-B FAILURE
16569	Apr 06 2005 19:37:07.187280	IRIG-B FAILURE

Figura 7.5: Registro de eventos de protección T60, paño 52DT2 central autoprodutora Viñales.



8. OSCIOGRAFÍAS

8.1. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-1) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

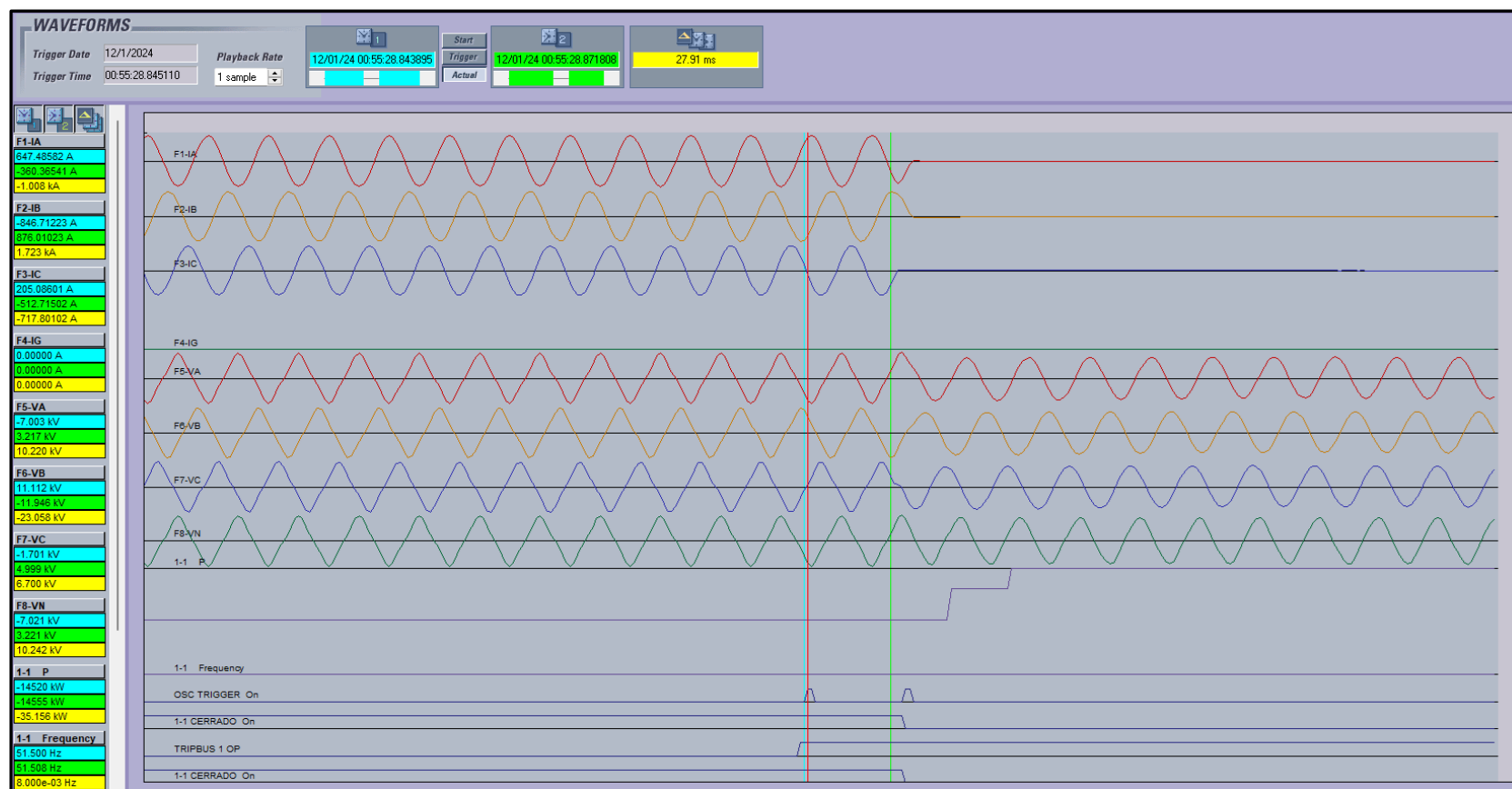


Figura 8.1: Oscilografía de protección F60, paño 52(1-1) central autoprodutora Viñales.



8.2. PROTECCIÓN F60, PAÑO 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

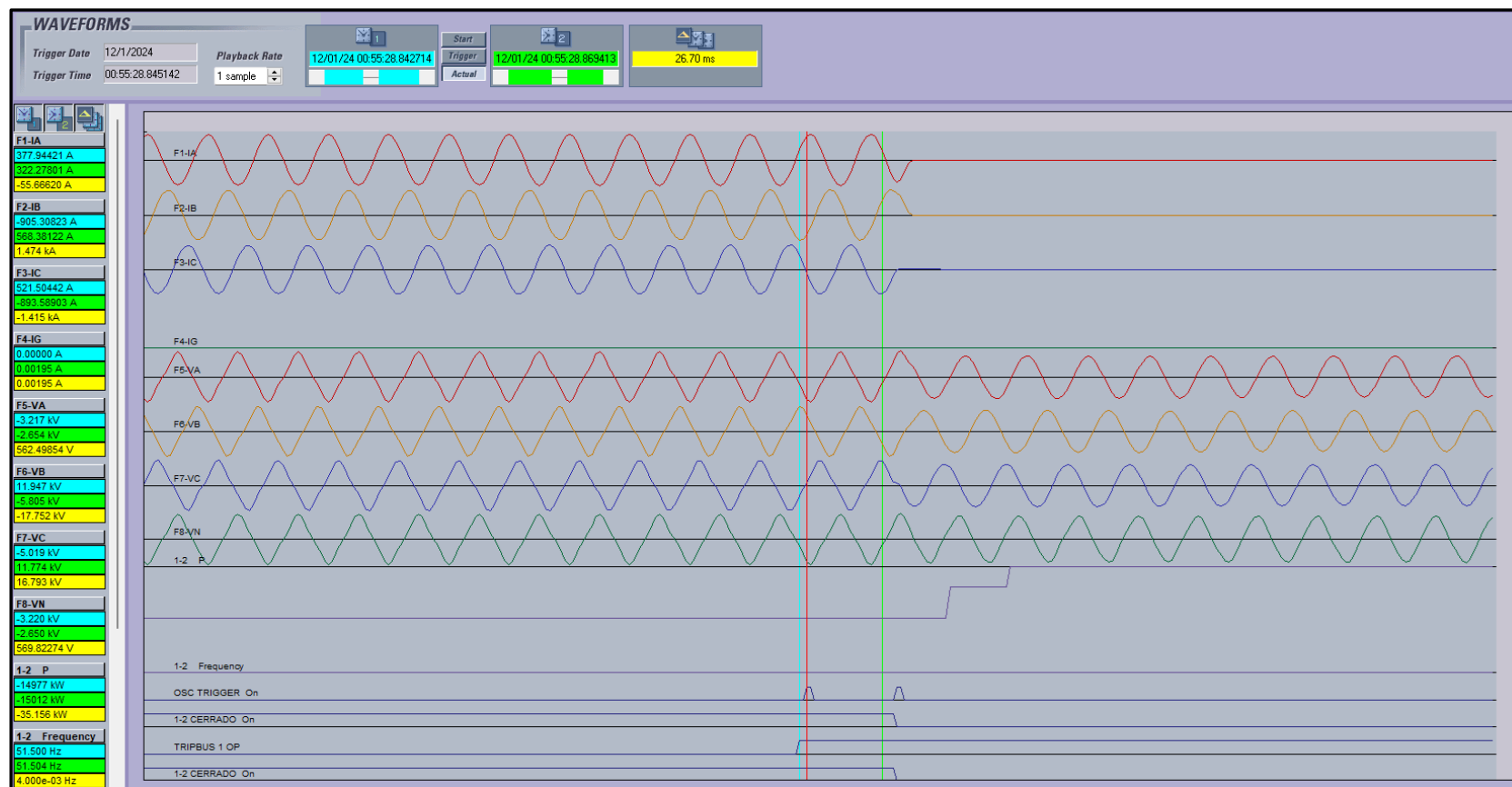


Figura 8.2: Oscilografía de protección F60, paño 52(1-2) central autoprodutora Viñales.



8.3. PROTECCIÓN G60, PAÑO 52(1-10) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

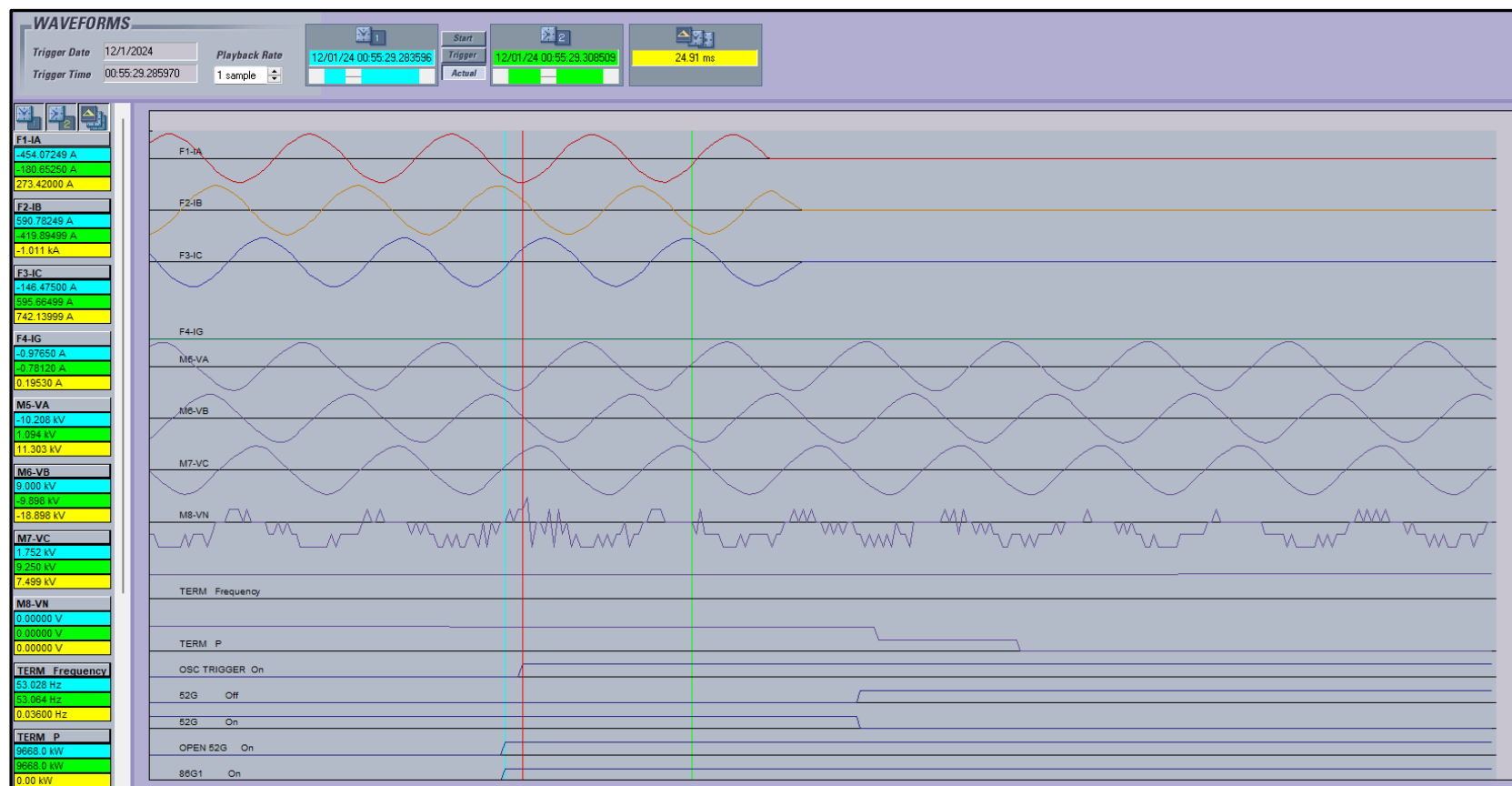


Figura 8.3: Oscilografía de protección G60, paño 52(1-10) central autoprodutora Viñales.



8.4. PROTECCIÓN L90, PAÑO 52BT2 CENTRAL AUTOPRODUCTORA CELCO



Figura 8.4: Oscilografía de protección L90, paño 52BT2 central autoprodutora Celco.



8.5. PROTECCIÓN T60, PAÑO 52DT2 CENTRAL AUTOPRODUCTORA CELCO

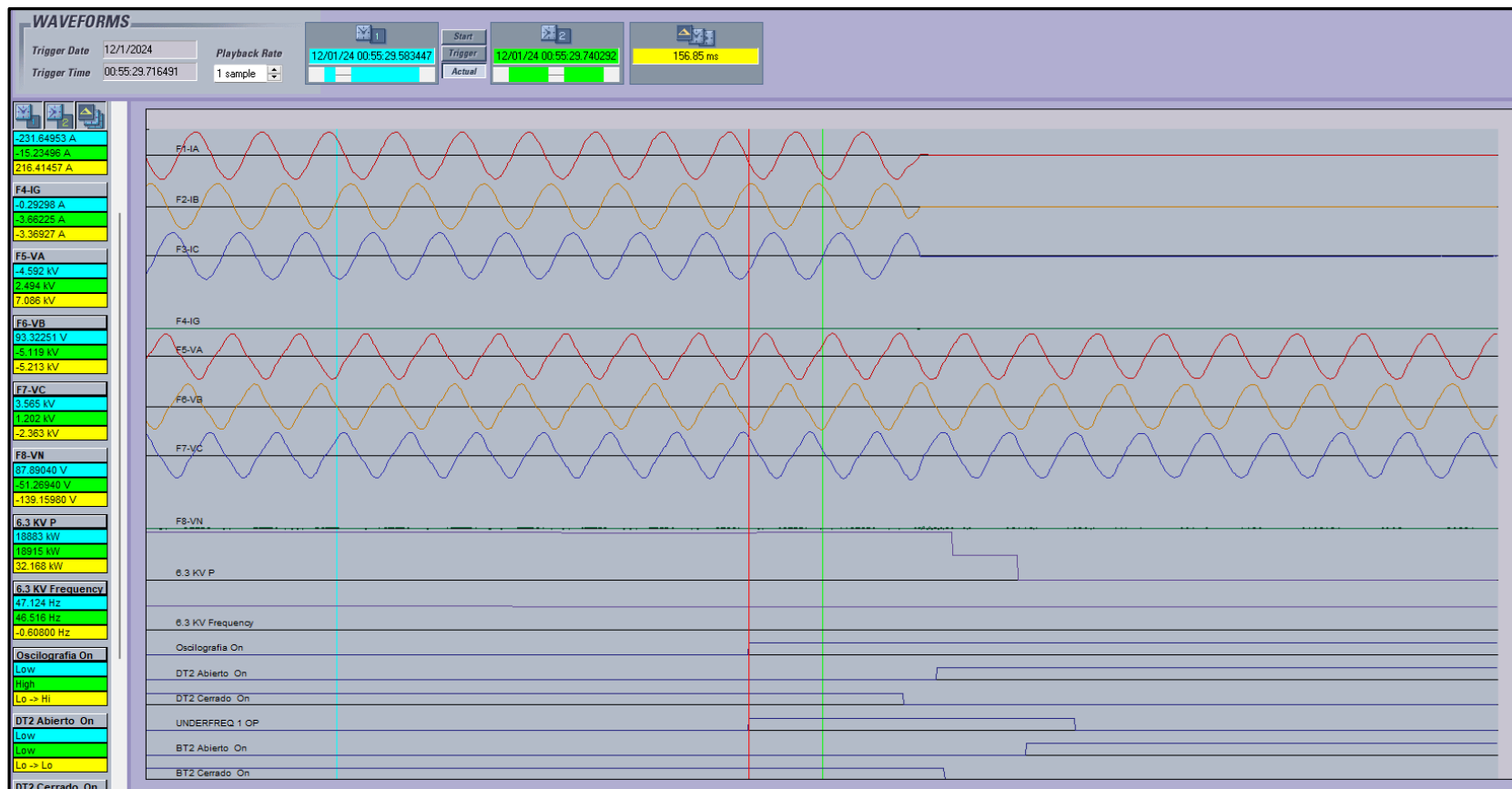


Figura 8.5: Oscilografía de protección T60, paño 52DT2 central autoprodutora Celco.



9. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

9.1. PAÑO 52(1-1) y 52(1-2) CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

Referente a las aperturas de los interruptores 52(1-1) y 52(1-2) de la central autoprodutora Viñales, estas se producen por la operación de la función de sobrefrecuencia OVERFREQUENCY 2 de sus protecciones F60 (la función OVERFREQUENCY 1 tiene un delay de 70 segundos implementada en el flex logic de la protección). El ajuste de esta función se muestra en la figura 9.1 y cuenta con un pickup de 51,5 Hz y tiempo de operación de 0 segundos (ambos paños tienen los mismos ajustes).

PARAMETER	OVERFREQUENCY 1	OVERFREQUENCY 2
Function	Enabled	Enabled
Block	OFF	OFF
Source	1-1 (SRC 1)	1-1 (SRC 1)
Pickup	51.00 Hz	51.50 Hz
Pickup Delay	0.000 s	0.000 s
Reset Delay	0.500 s	0.500 s
Target	Self-reset	Latched
Events	Enabled	Enabled

Figura 9.1: Ajustes de las funciones OVERFREQUENCY de las protecciones F60 asociadas a los paños 52(1-1) y 52(1-2).

Las oscilografías de las figuras 8.1 y 8.2 muestran una frecuencia de 51,5 Hz (indicador celeste), la cual provoca la operación de la protección de las protecciones F60 asociadas a los paños 52(1-1) y 52(1-2).

9.2. PAÑO 52(1-10) TG1 CENTRAL AUTOPRODUCTORA VIÑALES

La apertura del interruptor 52(1-10) se produce por la operación de la función de sobrefrecuencia OVERFREQUENCY 3 de su protección G60. El ajuste de esta función se muestra en la figura 9.2 y cuenta con un pickup de 53 Hz y tiempo de operación de 0 segundos.

PARAMETER	OVERFREQUENCY 1	OVERFREQUENCY 2	OVERFREQUENCY 3
Function	Enabled	Enabled	Enabled
Block	OFF	OFF	OFF
Source	TERM (SRC 2)	TERM (SRC 2)	TERM (SRC 2)
Pickup	51.50 Hz	52.00 Hz	53.00 Hz
Pickup Delay	59.800 s	4.800 s	0.000 s
Reset Delay	0.500 s	0.500 s	0.500 s
Target	Self-reset	Latched	Latched
Events	Enabled	Enabled	Enabled

Figura 9.2: Ajustes de las funciones OVERFREQUENCY de la protección G60 asociada al paño 52(1-10).

La oscilografía de la figura 8.3 muestra una frecuencia de 53,028 Hz (indicador celeste), la cual provoca la operación de la protección.



9.3. PAÑO 52BT2 CENTRAL AUTOPRODUCTORA CELCO

La apertura del interruptor 52BT2 se produce por la operación de la función de baja frecuencia UNDERFREQUENCY 1 de su protección L90. El ajuste de esta función se muestra en la figura 9.3 y cuenta con un pickup de 47,5 Hz y tiempo de operación de 200 milisegundos.

PARAMETER	UNDERFREQUENCY 1
Function	Enabled
Block	OFF
Source	52BT2 (SRC 1)
Min Volt/Amp	0.10 pu
Pickup	47.50 Hz
Pickup Delay	0.200 s
Reset Delay	0.000 s
Target	Latched
Events	Enabled

Figura 9.3: Ajuste de la función UNDERFREQUENCY de la protección L90 asociada al paño 52BT2.

La oscilografía de la figura 8.4 muestra una frecuencia de 47,060 Hz (indicador celeste), la cual provoca la operación de la protección.

9.4. PAÑO 52DT2 CENTRAL AUTOPRODUCTORA CELCO

La apertura del interruptor 52DT2 se produce por la operación de la función de baja frecuencia UNDERFREQUENCY 1 de su protección T60. El ajuste de esta función se muestra en la figura 9.4 y cuenta con un pickup de 47,5 Hz y tiempo de operación de 200 milisegundos.

PARAMETER	UNDERFREQUENCY 1
Function	Enabled
Block	OFF
Source	52BT2 (SRC 1)
Min Volt/Amp	0.10 pu
Pickup	47.50 Hz
Pickup Delay	0.200 s
Reset Delay	0.000 s
Target	Latched
Events	Enabled

Figura 9.4: Ajustes de la función UNDERFREQUENCY de la protección T60 asociada al paño 52DT2.

La oscilografía de la figura 8.5 muestra una frecuencia de 47,124 Hz (indicador celeste), la cual provoca la operación de la protección.



10. ACCIONES CORRECTIVAS

- 10.1. Acciones Correctivas LP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
- 10.2. Acciones Correctivas CP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
- 10.3. Inversiones Pendientes: No se tienen inversiones pendientes a la fecha.

11. VIDA ÚTIL

- 11.1. La vida útil de la central Viñales es de 30 años, cuya operación comenzó el año 2011.



12. INFORME DE FALLA DE 48 HRS.

Número:	2024005280
Solicitante:	MADERAS ARAUCO S.A.
Empresa:	MADERAS ARAUCO S.A.
Tipo de Origen:	Externo
Central:	TER VIÑALES Afecta a todas las unidades
Potencia:	Desconexión de la unidad(es)
Unidades:	
Zona Afectada	Maule
Comuna	Talca
Tipo Causa	Causa Definitiva Causa Principal Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Comentarios Tipo Causa:	Falla en Barra de 66 kV n° 1 de la S/E Talca.
Causas	- Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. - Elemento: Equipo generador - Fenómeno Eléctrico: Frecuencia - Operación de los interruptores: Opera según lo esperado
Comentarios Causas:	- Fenómeno Físico: - Elemento: - Fenómeno Eléctrico: - Operación de los interruptores:
Observaciones:	- Observaciones: Al momento de la falla Central Viñales inyectaba 32 MW al SEN, luego queda fuera de servicio. - Acciones Inmediatas: Aviso al CDC. - Hechos Sucidos: Central Viñales sale de servicio debido a falla en Barra de 66 kV n° 1 de la S/E Talca. Deja de inyectar 32 MW al SEN. - Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de alarmas y protecciones operadas. - Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.



Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:
- **Tipo:** CT
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:

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:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 23:59

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-12-2024 00:47



Número:

2024005279

Solicitante:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Empresa:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER CELCO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Maule

Comuna

Talca

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en Barra de 66 kV n°1 de la S/E Talca.

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Al momento de la falla central Celco inyectaba 3 MW al SEN, luego queda en isla alimentado consumos propios.

-Acciones Inmediatas: Aviso al CDC.

-Hechos Sucidos: Central Celco genera en isla debido a falla en Barra de 66 kV n°1 de la S/E Talca. Deja de inyectar 3 MW al SEN.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de alarmas y protecciones operadas.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.



Afecta SSCC:

- **Tipo:** PRS-AR
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:
- **Tipo:** CTF
Condicion: Deshabilitado
MW Disponibles: 0
Comentario:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2024 21:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2024 22:31

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-11-2024 22:31



PE-OP-ENG-1657-2024-FR-021

ANÁLISIS DE FALLA

CENTRAL DE RESPALDO SAN JAVIER

C	16/12/2024	Francisco Leiva	Centro de Control		For internal review
B	16/12/2024	Francisco Leiva			For internal review
REVISION	DATE	PREPARED BY	REVIEWED BY	APPROVED BY	COMMENTS

ÍNDICE

ÍNDICE.....	1
1. ALCANCE	2
2. SECUENCIA DE EVENTOS Y ANÁLISIS DE FALLA	2
2.1. PROTECCIÓN DE LÍNEA ABB REL 670 PAÑO BT1 S/E CENTRAL SAN JAVIER.....	2
3. REGISTRO DE EVENTOS.....	3
3.1. PROTECCIÓN DE LÍNEA ABB REL 670 PAÑO BT1 S/E CENTRAL SAN JAVIER.....	3
4. ANÁLISIS DE LA FALLA	4
5. CONCLUSIÓN	6

1. ALCANCE

El presente documento tiene el siguiente alcance:

1. Analizar los registros y análisis de la operación de los sistemas de protección producto de la desconexión de la central ocurrida el pasado 30 de noviembre de forma intempestiva.

2. SECUENCIA DE EVENTOS Y ANÁLISIS DE FALLA

2.1. PROTECCIÓN DE LÍNEA ABB REL 670 PAÑO BT1 S/E CENTRAL SAN JAVIER

A continuación, se presentan los registros oscilográficos obtenidos del relé ABB REL670.

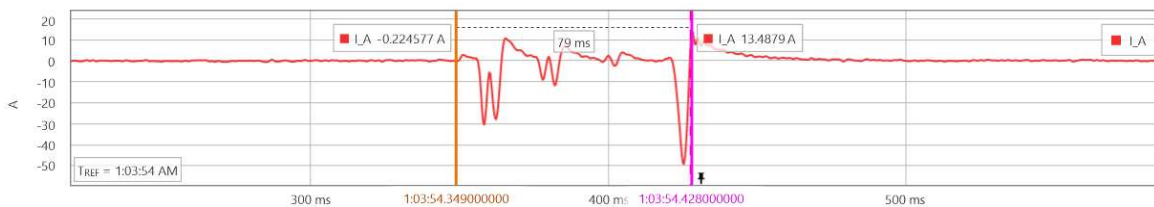


Figura 1: Corrientes fase A.

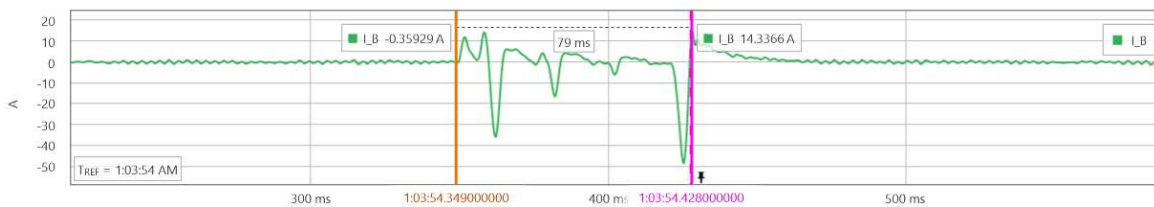


Figura 2: Corrientes fase B.

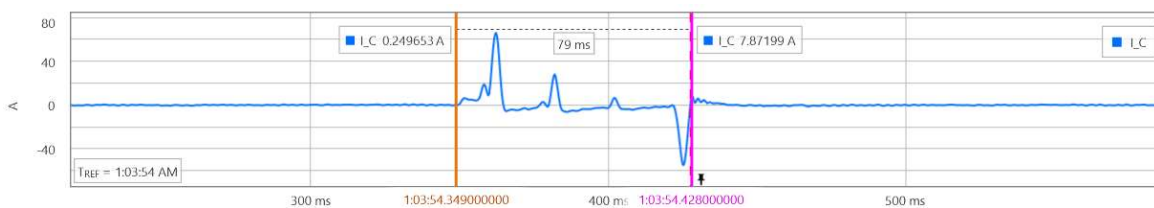


Figura 3: Corrientes fase C.

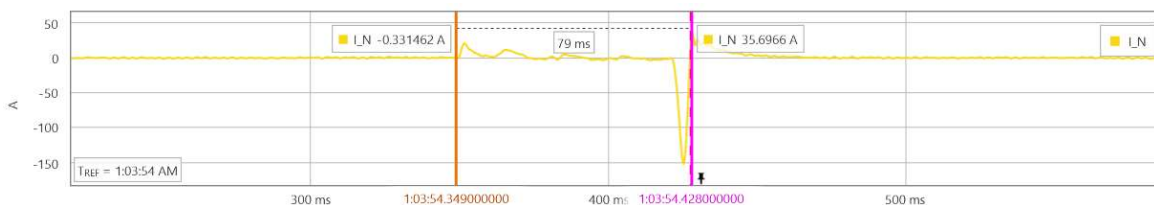


Figura 4: Corriente de Neutro.

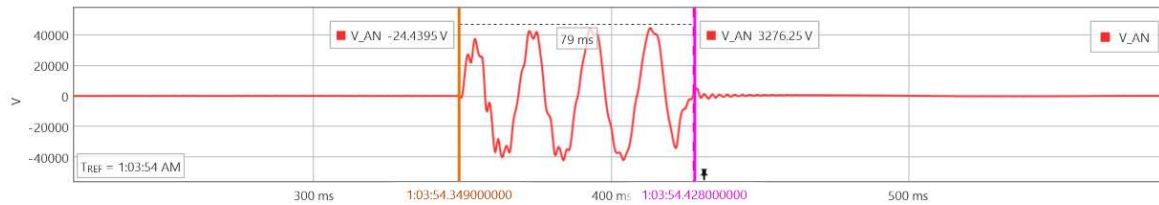


Figura 5: Voltajes Fase A.

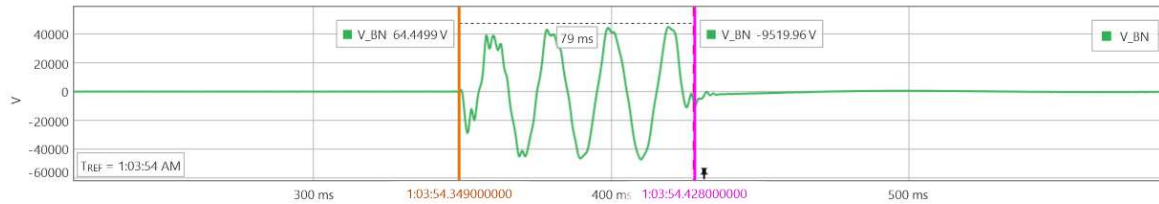


Figura 6: Voltajes Fase B.

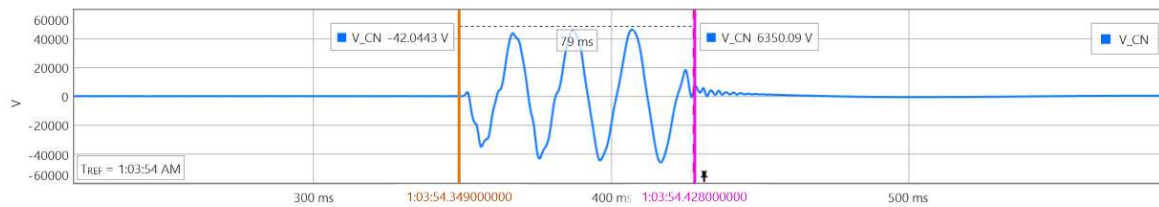


Figura 7: Voltajes Fase C.

3. REGISTRO DE EVENTOS.

3.1. PROTECCIÓN DE LÍNEA ABB REL 670 PAÑO BT1 S/E CENTRAL SAN JAVIER

Se encuentran los siguientes eventos asociados al momento de la falla:

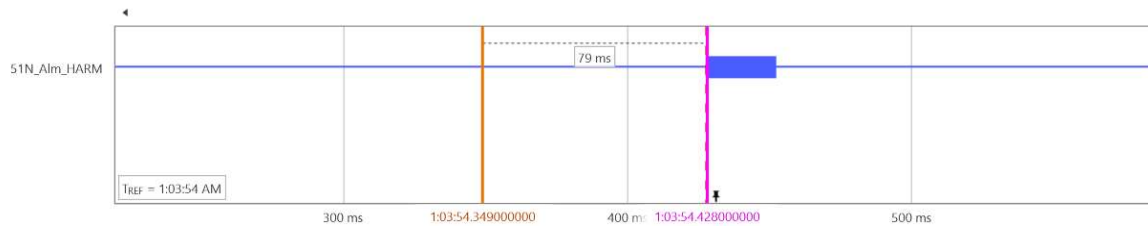


Figura 8 eventos REL670 1:03:54.349

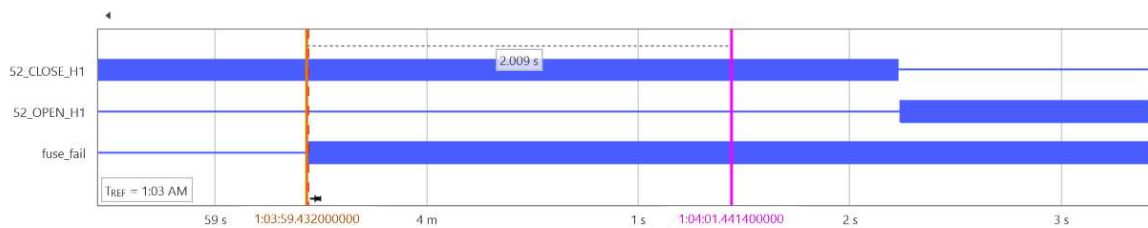


Figura 9: Eventos REL670 1:03:59.432

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	01-12-2024 1:26:34:259	51N_Alm_HARM	Off
P	01-12-2024 1:26:33:803	51N_Str_RV	Off
P	01-12-2024 1:26:33:795	51N_Str_RV	On
P	01-12-2024 1:26:33:787	51N_Alm_HARM	On
P	01-12-2024 1:26:33:786	52_CLOSE_H1	On
P	01-12-2024 1:26:33:770	52_OPEN_H1	Off
P	01-12-2024 1:22:20:639	fuse fail	Off
P	01-12-2024 1:04:02:241	52_OPEN_H1	On
P	01-12-2024 1:04:02:227	52_CLOSE_H1	Off
P	01-12-2024 1:03:59:441	fuse fail	On
P	01-12-2024 1:03:54:451	51N_Alm_HARM	Off
P	01-12-2024 1:03:54:427	51N_Alm_HARM	On

Tabla 1: Registro de Eventos REL 670

4. ANÁLISIS DE LA FALLA

El pasado 30 de noviembre del 2024 ocurrió una desconexión de la línea San Javier – Constitución 66kV la cual produce la desconexión de la Central de Respaldo de San Javier I y Central de Respaldo San Javier II.

Transelec informó que la desconexión intempestiva de la línea 66 kV San Javier -Constitución se produjo debido a una falla en Subestación Talca

De los registros presentados en el Título 3 se aprecia lo siguiente:

1. La activación de la alarma de armónica de la función 51N (67N)
2. Activación de pérdida de potenciales y apertura de interruptor 52BT1

Se observa la activación de la alarma de armónicos de la función 51N a las 1:03:54.427.

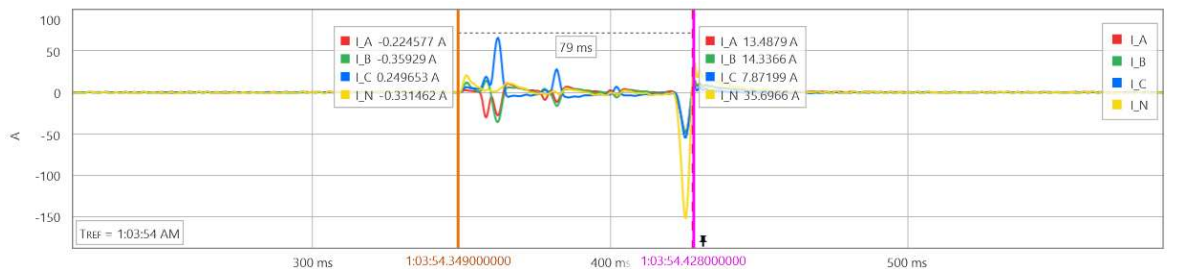


Figura 10 Corriente de fase y neutro.

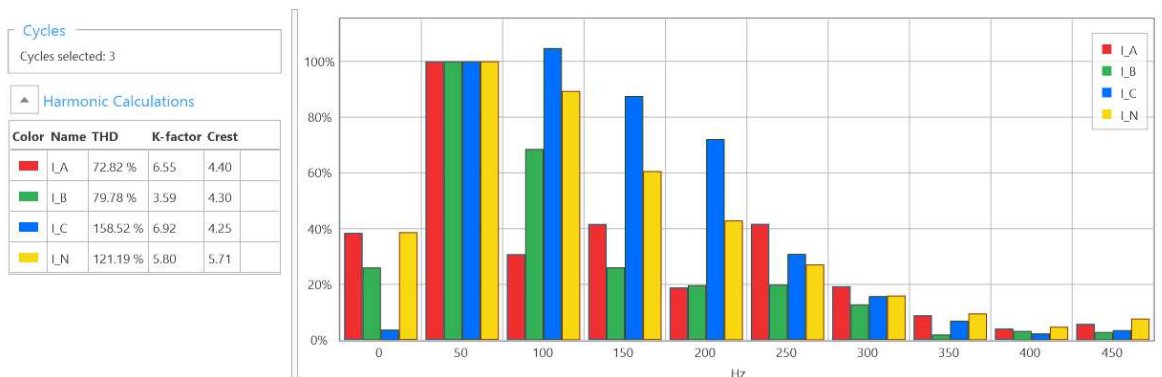


Figura 11: Contenido de armónico en corriente de fase y neutro.

PARAMETER EF4PTOC	RANGE	UNIT	STEP	SETTING
Operation	Off / On	-	-	On
Ibase	1 - 99999	A	1	600
Ubase	0.05 - 2000.00	kV	0.05	66.00
polMethod	Voltage Current Dual	-	-	Voltage
DirMode1	Off Non-directional Forward Reverse	-	-	Forward
Characterist1	ANSI Ext. inv. ANSI Very inv. ANSI Norm. inv. ANSI Mod. inv. ANSI Def. Time L.T.E. inv. L.T.V. inv. L.T. inv. IEC Norm. inv. IEC Very inv. IEC inv. IEC Ext. inv. IEC S.T. inv. IEC L.T. inv. IEC Def. Time RI type RD type	-	-	IEC inv.
IN1>	1 - 2500	%IB	1	20
t1	0.000 - 60.000	s	0.001	0.000
k1	0.05 - 999.00	-	0.01	0.25
IMin1	1.00 - 10000.00	%IB	1.00	30
t1Min	0.000 - 60.000	s	0.001	0.000
IN1Mult	1.0 - 10.0	-	0.1	1.0
HarmBlock1				On
2ndHarmStab		%		20

Tabla 2: Función 67N REL670

De esta forma, por el contenido de segunda armónica en las señales de corriente el bloqueo por segunda armónica es correcto.

La función de pérdida de potenciales configurada en la protección ABB REL 670 (fuse fail) es la encargada de monitorear y señalizar la pérdida de la señal de voltaje desde los transformadores de tensión.

El criterio de ajuste será definir la tensión base como la tensión del primario de los TT/PP de línea, identificándose la condición de baja tensión en el sistema se considerándose un umbral del 70% de

la tensión base, el algoritmo utilizado para la detección de una pérdida de potenciales combina la medición de corrientes de secuencia negativa y cero, además de una medición delta de las tensiones y corrientes para detectar perdidas trifásicas de la tensión.

PARAMETER ECP SCH	RANGE	UNIT	STEP	SETTING
Operation	Off On	-	-	On
IBase	1 - 99999	A	1	600
UBase	0.05 - 2000.00	kV	0.05	66
OpMode	Off UNsINs UZsIZs UZsIZs OR UNsINs UZsIZs AND UNsINs OptimZsNs	-	-	UZsIZs OR UNsINs
3U0>	1 - 100	%UB	1	60
3I0<	1 - 100	%IB	1	20
3U2>	1 - 100	%UB	1	60
3I2<	1 - 100	%IB	1	20
OpDUDI	Off On	-	-	On
DU>	1 - 100	%UB	1	70
DI<	1 - 100	%IB	1	15
UPh>	1 - 100	%UB	1	70
IPh>	1 - 100	%IB	1	10
Sealln	Off / On	-	-	On
USealln<	1 - 100	%UB	1	70
IDLD<	1 - 100	%IB	1	20
UDLD<	1 - 100	%UB	1	70

Tabla 3: función fuse fail REL 670.

De esta forma, producto de la pérdida del sistema interconectado debido a la falla en S/E Talca, la función falla fusible o pérdida de potenciales se activa en forma correcta.

5. CONCLUSIÓN

De los registros analizados se concluye la correcta operación de las protecciones de la central ante la desconexión de la línea 1x66kV San Javier – Constitución del Sistema Eléctrico Nacional producto de una Falla en SE Talca.

--FIN DE REPORTE--.