

Estudio para análisis de falla EAF 203/2023

"Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos"

Fecha de Emisión: 26-05-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/05/2023
Hora	16:12
Consumos desconectados (MW)	10.22
Demanda previa del sistema (MW)	9517.00
Porcentaje de desconexión	0.107 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos / LT218CI1TR01----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos / LT218CI1TR01----T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de protecciones, ante una falla monofásica en la fase B.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala como causa de la falla la caída de un gancho de árbol durante poda no autorizada, ejecutada por terceros, en el vano comprendido entre las estructuras N°370 y N°371, provocando el corte del conductor de la fase B.

d.2 Fenómeno Físico:

ACC2: Intervención de terceros.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite en su informe de falla de 5 días 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 un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 14 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA ID	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 128-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 171-2021	La empresa CGE S.A. indica que el Centro de Operaciones de Transmisión CGE, una vez ocurrida la falla, solicita generación local a STS recuperando el 97% de los consumos de Frontel (22:30 horas). Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 21:46 horas (Consumos circuito Tolhuaca). Se inicia el respaldo del resto de los consumos en el circuito Tolhuaca mediante generación local, propiedad de CGE instalada en S/E Curacautín.	La empresa CGE S.A. indica que se envía carta a Forestal Casa Blanca ubicada en ruta Victoria - Curacautín, Km 19, con el fin de solicitar ampliación de franja de seguridad de la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín que atraviesa por el fundo Río Quino, entre las estructuras N°75 y 84.
EAF 201-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 204-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 337-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 004-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 010-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 113-2022	Se realizará un cambio de puerto en la protección SEL-311C para recibir de forma correcta la señal IRIG-B desde el reloj satelital, y normalizar el desfase de fecha y horario detectado de acuerdo con SD 2022029724 por trabajos, considerando nuevos materiales y readecuación de puertos IRIG-B.	No se indican.
EAF 255-2022	CGE Transmisión S.A. señala que se realizará la revisión del alambrado de control del paño B4 de S/E Ejército.	CGE Transmisión S.A. señala que se establecerán una vez realizadas las acciones correctivas de corto plazo.
EAF 356-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 046-2023	No se indican.	No se indican.
EAF 094-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se envía carta a la empresa Portuaria Cabo Froward S.A. solicitando el retiro de las instalaciones que emplaza bajo la línea en el más breve plazo posible."	No se indican.
EAF 096-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Inmediatamente se acudió al lugar del evento y se realizó la acción de retiro de árbol que se encontraba sobre la línea. Posteriormente se coordinó con la empresa forestal el apoyo de la tala de los árboles más cercanos entre las estructuras N°103 y N°104 de la línea LT 66KV Tomé-Mahns (fuera de franja) para lo cual ya se han realizado actividades y se contempla terminar aproximadamente el 31 de marzo de 2023."	No se indican.
EAF 167-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizará la tala de árboles entre las estructuras N°67 y N°68 de la línea LT 66KV Penco-Tomé en predio de Forestal Arauco".	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido cinco fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 134-2021, EAF 429-2022, EAF 431-2022, EAF 010-2023 y EAF 029-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea Curanilahue - Tres Pinos 66 kV, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 20.37 km y un conductor Cu 1/0 AWG, y su fecha de entrada en operación fue en el año 1969.

CGE Transmisión S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Frontel S.A. indica densidad baja o muy baja para los consumos afectados de su propiedad.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o Caso Fortuito.

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

- Informe de interrupción de suministro.
- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración jurada.

h. Comuna donde se presenta la falla

8205: Curanilahue.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08-05-2023)	Informe de 5 días (12-05-2023)
CGE Transmisión S.A.	06-05-2023	23-05-2023
STS S.A.	06-05-2023	11-05-2023
Frontel S.A.	06-05-2023	12-05-2023
Parque Eólico Lebu-Toro SpA	06-05-2023	12-05-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
PE Lebu	U1 a U9	1.50	16:12	16:45

Total: 1.50 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Curanilahue - Tres Pinos 66 kV	ST Zonal	Curanilahue - Tres Pinos 66 kV	16:12	01:35 (07-05-2023)
S/E Lebu	ST Dedicado	Transformador N°2 66/13.2 kV	16:12	16:18
Parque Eólico Lebu - Lebu 13.2 kV	ST Dedicado	Parque Eólico Lebu - Lebu	16:12	16:18

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Cañete	Tirúa / E1	Carahue	0.01	0.000	69	16:12	16:17	16:17
S/E Cañete	Tirúa / E1	Cañete	0.36	0.004	2466	16:12	16:17	16:17
S/E Cañete	Tirúa / E1	Contulmo	0.58	0.006	2351	16:12	16:17	16:17
S/E Cañete	Tirúa / E1	Lumaco	0.00	0.000	5	16:12	16:17	16:17
S/E Cañete	Tirúa / E1	Purén	0.00	0.000	12	16:12	16:17	16:17
S/E Cañete	Tirúa / E1	Tirúa	0.51	0.005	2958	16:12	16:17	16:17
S/E Lebu	La Fortuna / C2	Arauco	0.02	0.000	102	16:12	16:17	16:17
S/E Lebu	La Fortuna / C2	Lebu	2.29	0.024	7011	16:12	16:17	16:17
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Lebu	0.56	0.006	2508	16:12	16:17	16:17
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Los Álamos	0.00	0.000	10	16:12	16:17	16:17
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Lebu	0.15	0.002	1	16:12	16:17	16:17
S/E Tres Pinos	Cerro Alto / C3	Curanilahue	0.08	0.001	256	16:12	16:17	16:17
S/E Tres Pinos	Cerro Alto / C3	Los Álamos	0.59	0.006	2341	16:12	16:17	16:17
S/E Tres Pinos	Cerro Alto / C3	Los Álamos	0.07	0.001	1	16:12	16:17	16:17
S/E Tres Pinos	Los Álamos / C2	Cañete	0.00	0.000	10	16:12	16:17	16:17
S/E Tres Pinos	Los Álamos / C2	Lebu	0.04	0.000	164	16:12	16:17	16:17
S/E Tres Pinos	Los Álamos / C2	Los Álamos	1.48	0.016	6019	16:12	16:17	16:17
S/E Tres Pinos	Los Álamos / C2	Los Álamos	0.09	0.001	1	16:12	16:17	16:17
S/E Cañete	Cañete / E2	Cañete	0.07	0.001	1	16:12	16:17	16:18
S/E Cañete	Cañete / E2	Cañete	3.05	0.032	11345	16:12	16:17	16:19
S/E Cañete	Cañete / E2	Cañete	0.17	0.002	1	16:12	16:17	16:19
S/E Cañete	Cañete / E2	Los Álamos	0.10	0.001	509	16:12	16:17	16:20

Total: 10.22 MW 0.107 % 38141

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cañete	Tirúa / E1	Frontel	Regulado	0.01	0.08	0.08	0.00
S/E Cañete	Tirúa / E1	Frontel	Regulado	0.36	0.08	0.08	0.03
S/E Cañete	Tirúa / E1	Frontel	Regulado	0.58	0.08	0.08	0.05
S/E Cañete	Tirúa / E1	Frontel	Regulado	0.00	0.08	0.08	0.00
S/E Cañete	Tirúa / E1	Frontel	Regulado	0.00	0.08	0.08	0.00
S/E Cañete	Tirúa / E1	Frontel	Regulado	0.51	0.08	0.08	0.04
S/E Lebu	La Fortuna / C2	Frontel	Regulado	0.02	0.08	0.08	0.00
S/E Lebu	La Fortuna / C2	Frontel	Regulado	2.29	0.08	0.08	0.19
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Frontel	Regulado	0.56	0.08	0.08	0.05
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Frontel	Regulado	0.00	0.08	0.08	0.00
S/E Lebu	Santa Rosa / C3	Frontel	Regulado (*)	0.15	0.08	0.08	0.01
S/E Tres Pinos	Cerro Alto / C3	Frontel	Regulado	0.08	0.08	0.08	0.01
S/E Tres Pinos	Cerro Alto / C3	Frontel	Regulado	0.59	0.08	0.08	0.05
S/E Tres Pinos	Cerro Alto / C3	Frontel	Regulado (*)	0.07	0.08	0.08	0.01
S/E Tres Pinos	Los Álamos / C2	Frontel	Regulado	0.00	0.08	0.08	0.00
S/E Tres Pinos	Los Álamos / C2	Frontel	Regulado	0.04	0.08	0.08	0.00
S/E Tres Pinos	Los Álamos / C2	Frontel	Regulado	1.48	0.08	0.08	0.12
S/E Tres Pinos	Los Álamos / C2	Frontel	Regulado (*)	0.09	0.08	0.08	0.01
S/E Cañete	Cañete / E2	Frontel	Regulado (*)	0.07	0.08	0.10	0.01
S/E Cañete	Cañete / E2	Frontel	Regulado	3.05	0.08	0.12	0.36
S/E Cañete	Cañete / E2	Frontel	Regulado (*)	0.17	0.08	0.12	0.02
S/E Cañete	Cañete / E2	Frontel	Regulado	0.10	0.08	0.13	0.01

Clientes Regulados : 0.97 MWh

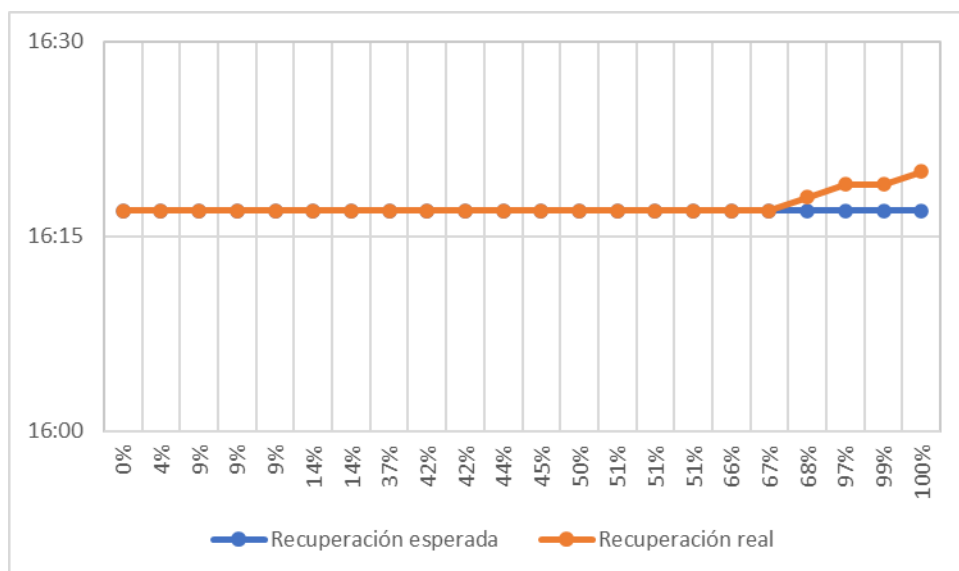
Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 0.97 MWh

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

(*) Corresponden a clientes libres abastecidos desde redes de distribución de propiedad de Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.18	0.12	68.13
Último 20 %	2.04	0.13	15.72
100 % Total	10.22	0.13	78.62

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9517.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Canutillar (U1 y U2), Cipreses (U1 y U3), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Norgener (NTO1), Nueva Renca (TG1-TV1) y Quintero (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 6 de mayo de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 6 de mayo de 2023.

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 6 de mayo de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 6 de mayo de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, estando la línea 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos operando abierta en el extremo Tres Pinos (interruptor 52B3).

De acuerdo con la plataforma de medidas del Coordinador Eléctrico Nacional, en momentos previos a la falla, los PMGD P. E. Lebu III y P. E. El Arrebol, los cuales se conectan en redes de distribución de S/E Lebu, generaban 0.41 MW y 3.78 MW, respectivamente. Por otra parte, los PMGD P. E. Raki y P. E. Huajache, los cuales se conectan en redes de distribución de S/E Tres Pinos, generaban 1.27 MW y 1.46 MW, respectivamente.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 16:12 horas del día 06-05-2023 se produce la operación de las protecciones asociadas a los paños B1 de S/E Curanilahue y C4 de S/E Lebu. Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de las protecciones e inspección de las instalaciones. En paralelo se procede a la recuperación de los consumos afectados."

"Personal técnico al llegar al punto de falla, encuentra conductor cortado fase "B" de la línea LT 66kV Curanilahue-Tres Pinos, entre las estructuras E370 y E371. Debido a poda de árbol no autorizada por CGE Transmisión, la cual provoca el derribo de un gancho del árbol, el que cae sobre línea energizada haciendo contacto y provocando descarga eléctrica sobre tercero involucrado en la poda. La persona es trasladada a un centro asistencial."

"Por otra parte, se realizó denuncia respectiva en Comisaría de Curanilahue bajo el número de orden N°617."

"Posterior a lo mencionado se procede a la reparación del conductor cortado entre las estructuras E370 y E371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos y la posterior normalización de la topología, la cual se materializa a las 01:37 horas del 07 de mayo de 2023."

Por otra parte, la empresa CGE Transmisión S.A. indica que el interruptor 52B1 de S/E Curanilahue se encuentra indisponible, por lo que las órdenes de apertura dadas por sus protecciones se encuentran transferidas al interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada cuenta con planes de acción en curso, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 429-2022 y EAF 431-2022.

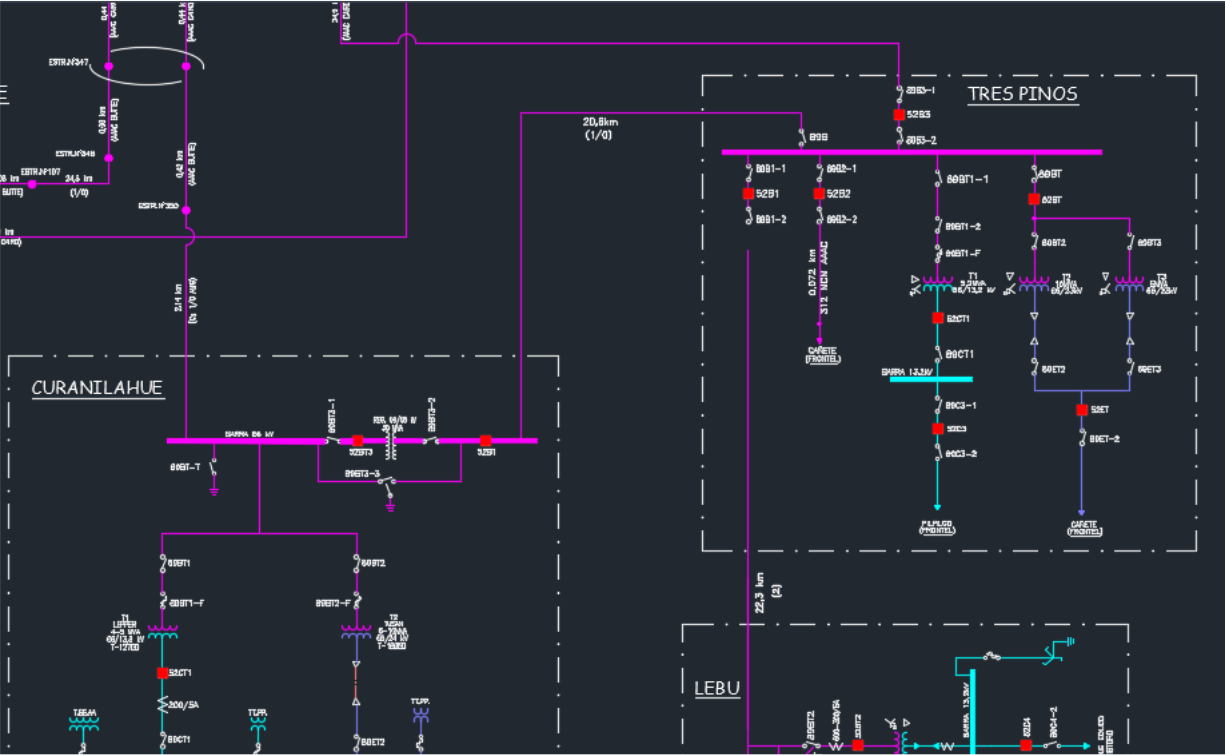
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a corto plazo.
- STS S.A. indica que "no aplica" señalar acciones correctivas a corto plazo.
- Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA no indican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a largo plazo.
- STS S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro 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
16:12	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de la protección de distancia residual en zona 1 asociada al paño B1 de la mencionada S/E.
16:12+	CGE Transmisión	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de la protección de cierre contra falla asociada al paño B1 de la mencionada S/E.
16:12+	CGE Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52BT2 y 52C4 de S/E Lebu, correspondientes al transformador N°2, 66/13.2 kV, y a la línea 13.2 kV Parque Eólico Lebu - Lebu, respectivamente, por operación de la protección de baja tensión del lado de 66 kV. Parque Eólico Lebu queda fuera de servicio.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06/05/2023	CGE Transmisión	16:16	Apertura del desconectador 89B de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
06/05/2023	CGE Transmisión	16:17	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos, recuperando la totalidad de los consumos de las SS/EE Lebu y Tres Pinos, además de los consumos del alimentador Tirúa (52E1) de S/E Cañete.
06/05/2023	CGE Transmisión	16:18	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Lebu, correspondiente al transformador N°2, 66/13.2 kV.
06/05/2023	CGE Transmisión	16:18	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Lebu, correspondiente a la línea 13.2 kV Parque Eólico Lebu - Lebu.
06/05/2023	Frontel	16:18	Se recupera 1 cliente del alimentador Cañete (52E2) de S/E Cañete.
06/05/2023	Frontel	16:19	Se recuperan 11346 clientes del alimentador Cañete (52E2) de S/E Cañete.
06/05/2023	Frontel	16:20	Se recuperan 509 clientes del alimentador Cañete (52E2) de S/E Cañete.
06/05/2023	CGE Transmisión	16:29	Supervisor en terreno informa causa de la falla.
06/05/2023	PE Lebu-Toro	16:45	Parque Eólico Lebu sincronizado con el SEN.
06/05/2023	CGE Transmisión	18:42	Apertura del desconectador 89BT3-2 de S/E Lebu.
07/05/2023	CGE Transmisión	01:20	Supervisor en terreno informa finalizados los trabajos en la línea.
07/05/2023	CGE Transmisión	01:24	Cierre del desconectador 89BT3-2 de S/E Lebu.
07/05/2023	CGE Transmisión	01:30	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, iniciando pruebas de energización en vacío.
07/05/2023	CGE Transmisión	01:32	Apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, finalizando exitosamente la prueba de energización en vacío.
07/05/2023	CGE Transmisión	01:33	Cierre del desconectador 89B de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
07/05/2023	CGE Transmisión	01:35	Cierre del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos.
07/05/2023	CGE Transmisión	01:37	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos, correspondiente a la línea 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos, normalizando la topología de la zona.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

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

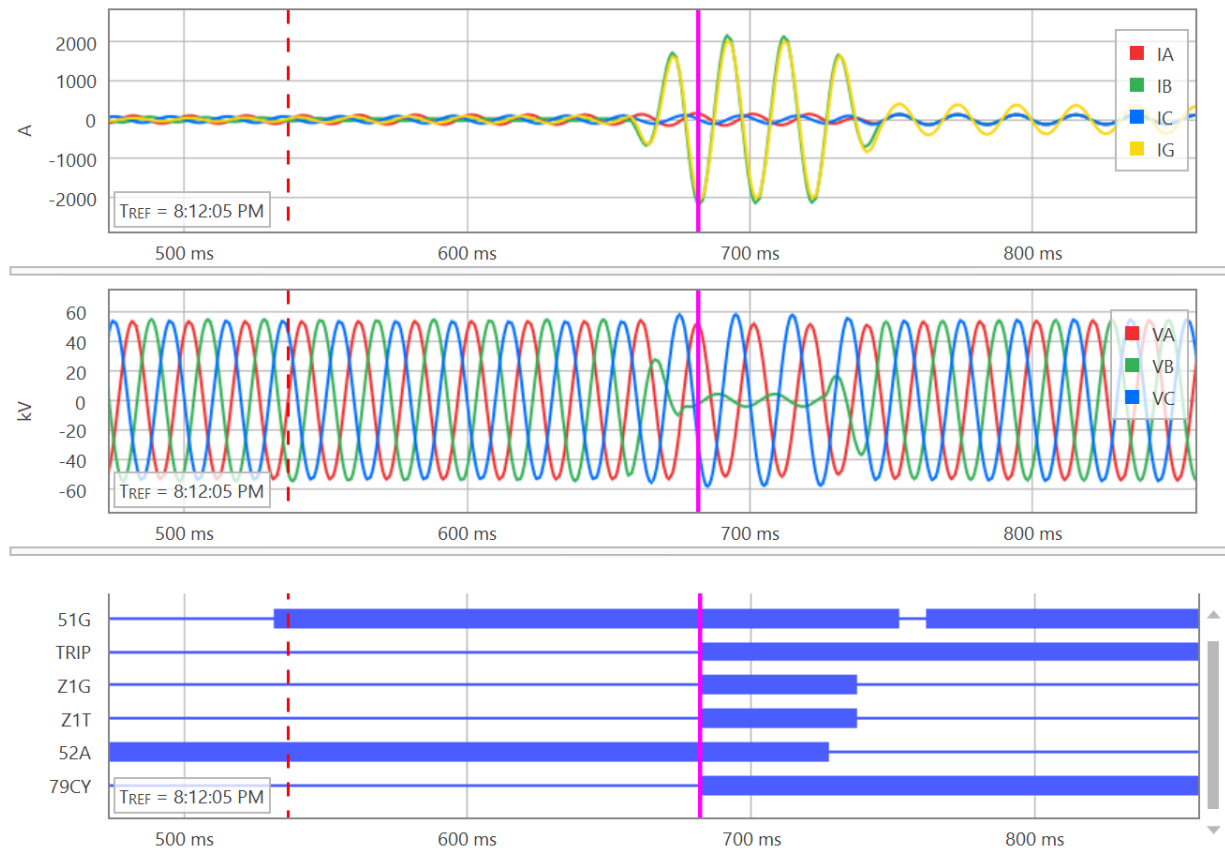
Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de protecciones, ante una falla monofásica en la fase B, causada por la caída de un gancho de árbol durante poda no autorizada, ejecutada por terceros, en el vano comprendido entre las estructuras N°370 y N°371, provocando el corte del conductor de la mencionada fase. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE Cañete, Tres Pinos y Lebu.

Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue

A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección SEL-311C, asociada al paño B1 de S/E Curanilahue, cuyos disparos se encuentran transferidos al paño BT3 de la misma subestación:

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
52	05/06/2023	20:12:05.682	Z1G	Asserted
51	05/06/2023	20:12:05.682	TRIP	Asserted
50	05/06/2023	20:12:05.682	79CY	Asserted
49	05/06/2023	20:12:05.682	79RS	Deasserted
48	05/06/2023	20:12:05.682	OUT201	Asserted
47	05/06/2023	20:12:05.717	IN106	Deasserted
46	05/06/2023	20:12:05.737	Z1G	Deasserted
45	05/06/2023	20:12:05.742	67G1	Deasserted
44	05/06/2023	20:12:05.742	50G1	Deasserted
43	05/06/2023	20:12:05.742	Z2G	Deasserted
42	05/06/2023	20:12:05.747	Z3G	Deasserted
41	05/06/2023	20:12:05.752	50P1	Deasserted
40	05/06/2023	20:12:05.752	51G	Deasserted
39	05/06/2023	20:12:05.762	51G	Asserted
38	05/06/2023	20:12:06.007	51G	Deasserted
37	05/06/2023	20:12:06.032	51G	Asserted
36	05/06/2023	20:12:06.062	51G	Deasserted
35	05/06/2023	20:12:06.067	51G	Asserted
34	05/06/2023	20:12:06.162	51G	Deasserted
33	05/06/2023	20:12:06.207	SOTFE	Asserted
30	05/06/2023	20:12:16.466	CLOSE	Asserted
29	05/06/2023	20:12:16.466	OUT202	Asserted
28	05/06/2023	20:12:16.551	50P1	Asserted
27	05/06/2023	20:12:16.551	51G	Asserted
26	05/06/2023	20:12:16.551	CLOSE	Deasserted
25	05/06/2023	20:12:16.551	IN106	Asserted
24	05/06/2023	20:12:16.551	OUT202	Deasserted
23	05/06/2023	20:12:16.556	M4P	Asserted
22	05/06/2023	20:12:16.561	67G1	Asserted
21	05/06/2023	20:12:16.561	50G1	Asserted
20	05/06/2023	20:12:16.561	51P	Asserted
19	05/06/2023	20:12:16.566	Z2G	Asserted
18	05/06/2023	20:12:16.566	Z1G	Asserted
17	05/06/2023	20:12:16.566	TRIP	Asserted
16	05/06/2023	20:12:16.566	Z3G	Asserted
15	05/06/2023	20:12:16.566	79L0	Asserted
14	05/06/2023	20:12:16.566	79CY	Deasserted
13	05/06/2023	20:12:16.566	OUT201	Asserted
12	05/06/2023	20:12:16.576	M4P	Deasserted
11	05/06/2023	20:12:16.581	51P	Deasserted
10	05/06/2023	20:12:16.601	IN106	Deasserted

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-311C, asociada al paño B1 de S/E Curanilahue, para su primera operación:



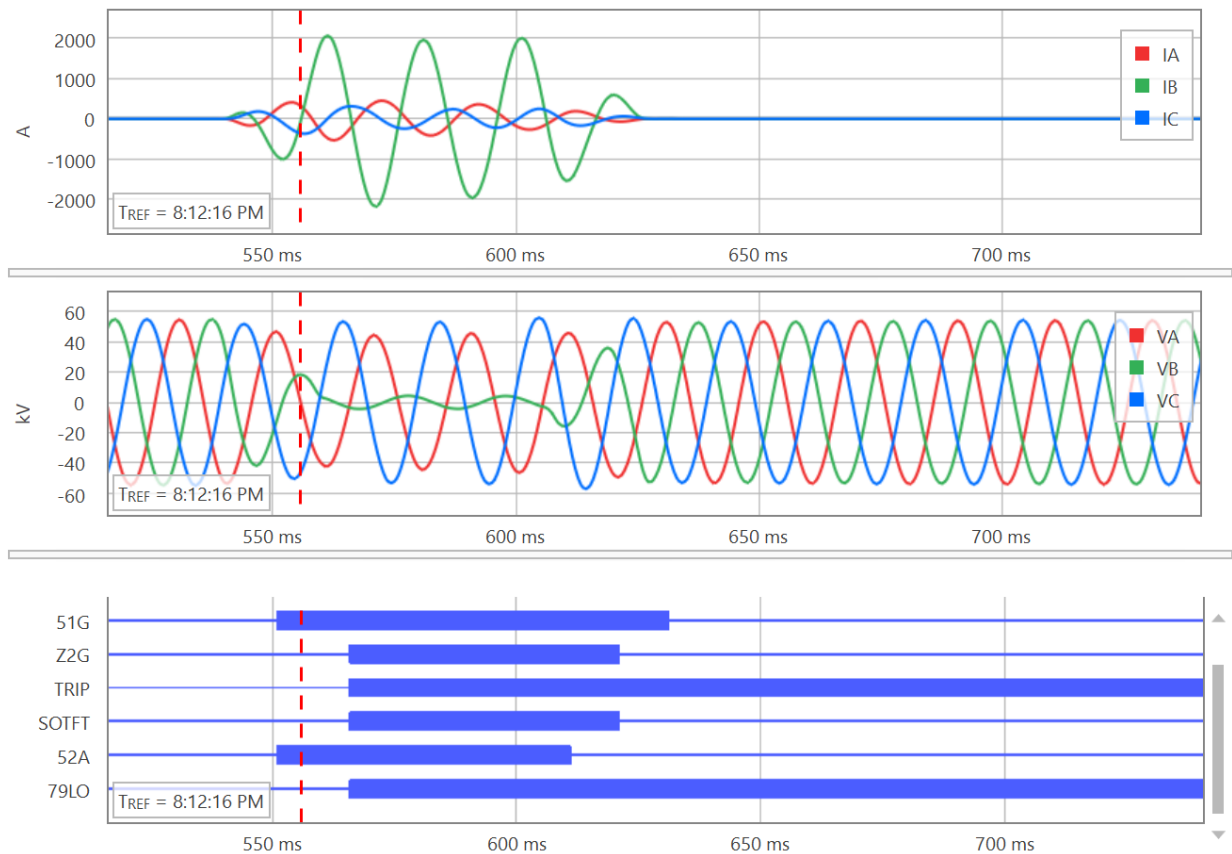
En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase B, una disminución de la tensión respectiva, y la presencia de una corriente residual, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

Tanto en el registro de eventos como en el registro de señales digitales se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia de residual en zona 1 (Z1G, evento N°52) y su operación instantánea (TRIP, evento N°51), de acuerdo con sus ajustes. Junto con la orden de trip, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (79CY, evento N°50). El tiempo de apertura del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue fue de aproximadamente 35 ms (diferencia entre los eventos N°47 y N°51).

Cabe destacar que aproximadamente 6 ciclos antes de la aparición de la sobrecorriente en la fase B, se observa la activación del elemento de sobrecorriente residual (51G), lo que presumiblemente se deba al corte del conductor de la fase B causada por el gancho de árbol que hizo contacto con él.

Aproximadamente 10.7 s después de la apertura del interruptor, se observa la orden de cierre sobre el interruptor (evento N°30) y su posterior cierre efectivo (evento N°25) como consecuencia de la operación del ciclo de reconexión automática.

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-311C, asociada al paño B1 de S/E Curanilahue, para su segunda operación:

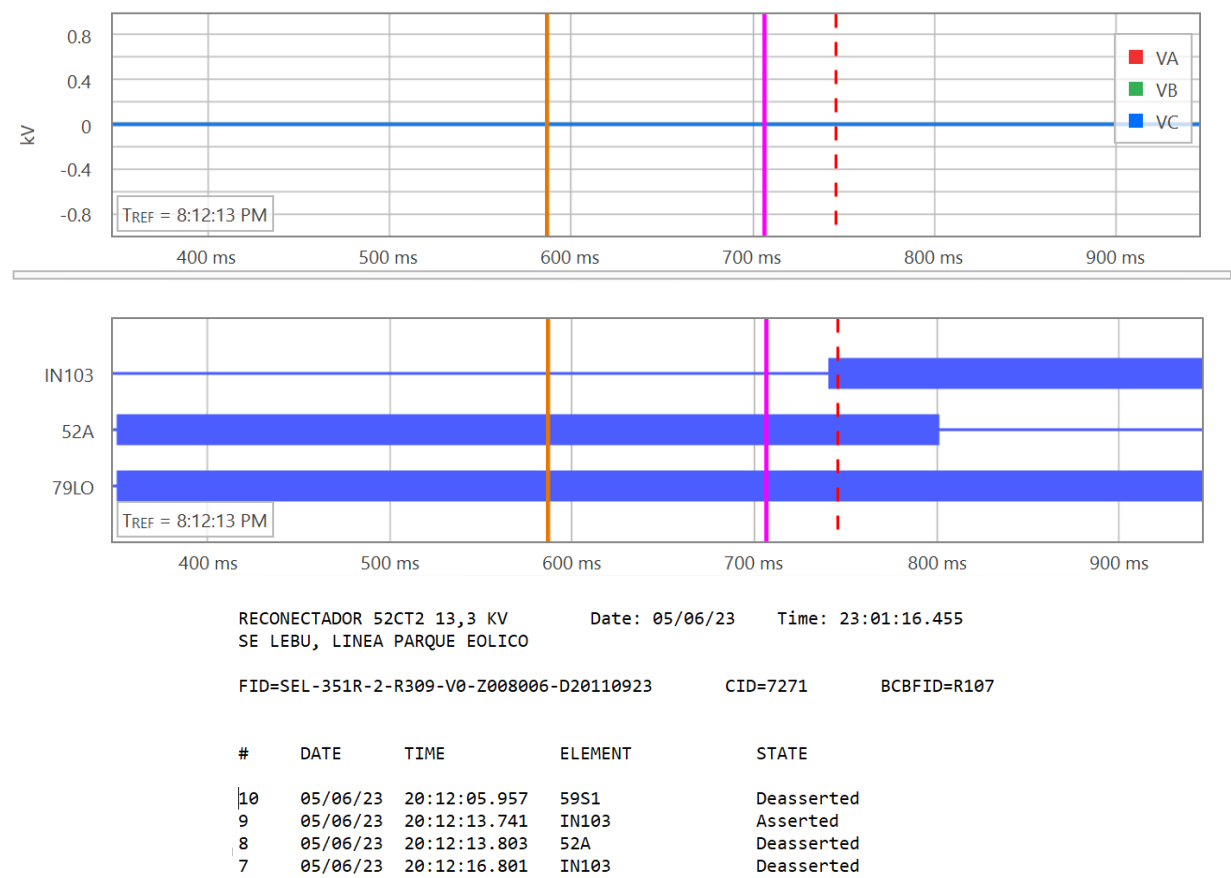


En el registro oscilográfico anterior, se observa que, al momento de producirse la reconexión automática del interruptor, se produce la aparición de una sobrecorriente por la fase B, una disminución de la tensión respectiva, y la presencia de una corriente residual, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica permanente en la mencionada fase.

Tanto en el registro de eventos como en el registro de señales digitales se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia residual en zona 2 (Z2G, evento N°19), lo cual gatilla la operación del elemento de cierre contra falla en tiempo instantáneo (SOTFT y TRIP, evento N°17), de acuerdo con sus ajustes. Junto con la orden de trip, se observa el bloqueo de la reconexión automática (79LO, evento N°15). El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 35 ms (diferencia entre los eventos N°10 y N°17).

Apertura automática de los interruptores 52BT2 y 52C4 de S/E Lebu

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-351R asociada al paño C4 de S/E Lebu:



En el registro oscilográfico anterior, se observa la ausencia de tensión por las tres fases en S/E Lebu.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación de la señal IN103 (evento N°9), la cual proviene de la protección SEL-311C del paño BT2 de S/E Lebu y está asociada a su elemento de baja tensión. El tiempo de apertura del interruptor 52C4 de S/E Lebu fue de 62 ms (diferencia entre los eventos N°8 y N°9). No se cuenta con registros de la protección SEL-311C del paño BT2 de S/E Lebu.

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

Detalle de la generación programada para el día 6 de mayo de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 6 de mayo de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 6 de mayo de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 6 de mayo de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., STS S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., STS S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

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 la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye correcta operación de las protecciones del paño B1 de S/E Curanilahue, para sus dos operaciones.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue, de propiedad de CGE Transmisión S.A. (protecciones del paño B1 transferidas hacia el interruptor 52BT3)

- o Se presume correcta operación de las protecciones de los paños BT2 y C4 de S/E Lebu.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52C4 de S/E Lebu, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

No se cuenta con información suficiente para determinar el modo de operación del interruptor 52BT2 de S/E Lebu, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, por operación de protecciones, ante una falla monofásica en la fase B, causada por la caída de un gancho de árbol durante poda no autorizada, ejecutada por terceros, en el vano comprendido entre las estructuras N°370 y N°371, provocando el corte del conductor de la mencionada fase.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos, despejando la falla de manera rápida y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 6 de mayo de 2023.

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 CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- o Registros oscilográficos y de eventos extraídos de la protección SEL-311C del paño BT2 de S/E Lebu, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 06 de mayo de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

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	326	311	307	307	306	305	380	316	290	278	262	259	248	256	252	259	271	281	313	422	548	559	439	369	7.863
CHAPIQUINA	8	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	8	8	8	97
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	59
PUNTADELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	14
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	22
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
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	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	8	8	8	153
JUNCAL	7	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	7	137
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMPANIA-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	24
BLANCO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
LOSQUILOS	11	10	10	10	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	10	11	11	11	217
CHACABUQUITO	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	7	7	130
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	5	4	4	3	2	2	4	6	6	7	7	7	7	7	7	7	141
ALFALFAL	44	43	43	43	42	41	41	40	40	30	40	39	29	34	28	29	40	41	42	41	41	42	43	44	936
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VOLCAN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
GUAYACAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	134
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	50
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	2	2	2	2	3	2	2	3	2	2	1	1	1	1	43
EYZAGUIRRE	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
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	7
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
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	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
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	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
SAUZAL	28	28	28	28	28	28	28	28	18	17	17	16	16	16	16	16	16	18	28	28	28	28	28	28	558

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

[illegible]

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROMOCHO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	16	16	16	16	16	16
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PEHUI	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
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PILMAIQUEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	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
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
NALCAS	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
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2						

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

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	763	675	714	719	773	808	802	853	826	726	644	673	667	760	878	922	884	1033	944	809	778	834	803	778	19.065
PE-TCHAMMA	20	22	25	24	31	32	29	24	25	17	18	46	56	62	64	66	59	56	32	12	4	3	3	7	738
PE-SIERRAGORDA	16	19	21	21	22	25	29	32	38	53	64	77	81	82	87	88	83	87	66	39	23	15	9	9	1084
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	6	7	7	9	9	8	8	10	17	12	30	0	40	0	50	21	63	55	38	25	18	10	5	454
PE-CERROTIGRE	0	0	0	1	4	2	2	1	0	2	2	4	11	35	78	90	91	101	80	35	28	10	3	1	578
PE-LLANOSDELIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	19	93	98	90	93	36	5	0	0	0	0	436
PE-CALAMA	5	5	8	9	10	11	10	8	9	13	35	53	81	83	101	80	100	101	76	43	27	20	8	2	898
PE-TALTAL	89	91	93	93	93	93	91	95	94	94	79	79	76	73	68	58	48	53	53	60	69	82	86	87	1896
PE-ATACAMA	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	14	25	25	23	16	10	10	11	11	164
PE-SARCO	5	4	3	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	5	8	11	19	20	21	19	18	15	15	191
PE-CABOLEONES-1	3	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	10	16	20	24	25	24	21	17	202
PE-CABOLEONES-2	2	1	1	1	2	2	3	3	2	2	2	3	4	4	5	6	7	10	10	10	10	10	9	7	114
PE-CABOLEONES-3	3	2	1	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	7	15	21	26	27	27	24	21	197
PE-SANJUAN	7	7	6	6	6	7	6	6	6	6	6	5	4	4	8	14	20	26	32	34	34	31	28	26	332
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	17
PE-ELARRAYAN	3	2	2	2	2	2	1	2	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	4	4	5	53
PE-TALINAYPONIENTE	4	3	2	2	2	3	3	4	4	2	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	3	3	3	4	58
PE-TALINAYORIENTE	3	3	3	3	4	3	3	4	4	3	1	1	2	4	7	9	9	10	8	5	4	4	3	3	103
PE-PUNTASIERRA	4	1	1	1	1	1	1	2	2	5	6	5	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	5	5	56
PE-LOSCURUROS	2	3	4	3	3	3	3	4	4	2	1	1	1	2	2	2	3	4	2	2	2	1	1	1	56
PE-MONTEREDONDO	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PE-PUNTAPALMERAS	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PE-CANELA	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
PE-CANELA-2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PE-TOTAL	2	1	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	13
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	19
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PE-LAESTRELLA	7	9	9	7	4	2	2	4	4	4	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	87
PE-LASPENAS	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	54
PE-CAMPO-LINDO	21	17	13	12	14	16	17	18	17	15	12	9	7	6	6	7	6	7	9	10	9	10	11	12	278
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4	66
PE-NEGRETE	20	17	16	15	17	19	21	23	23	21	16	15	14	15	15	13	11	13	13	14	14	16	15	15	391
PE-MESAMAVIDA	20	18	17	16	17	19	20	22	21	18	14	12	10	9	10	9	8	9	11	12	12	14	15	16	349
PE-ALENA	32	29	28	28	28	29	33	37	36	30	24	20	22	24	24	22	20	21	23	25	28	31	29	30	652
PE-CUEL	15	13	13	12	13	13	14	15	15	13	10	8	8	8	9	8	6	8	9	9	10	11	11	11	259
PE-LOMASDEDUQUECO	24	22	21	20	21	23	24	26	24	20	14	12	11	11	12	11	10	13	15	17	17	20	20	20	428
PE-LOSOLMOS	35	34	35	34	37	40	40	42	39	35	25	23	22	21	22	22	20	26	29	30	30	35	37	37	750
PE-RENAICO	34	30	29	31	33	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	19	21	26	27	27	329
PE-RENAICO-2	47	39	37	41	46	51	55	59	55	47	32	27	24	21	22	20	17	20	23	27	31	40	43	44	868
PE-MALLECONORTE	32	29	31	36	43	50	55	60	59	53	39	35	36	39	39	34	29	30	30	32	32	36	35	34	925
PE-MALLECOSUR	47	43	45	52	58	64	68	74	71	62	45	40	39	41	41	37	33	35	36	37	37	40	38	37	1121
PE-SANGABRIEL	83	38	69	69	74	80	80	84	85	38	54	45	39	37	36	34	31	35	39	43	45	58	61	59	1313
PE-LAFLOR	18	17	16	16	17	18	18	19	19	18	14	13	13	13	13	12	10	11	11	11	12	13	13	13	344
PE-TOLPANSUR	39	28	32	34	37	39	40	43	42	28	30	27	24	23	22	19	17	18	19	22	25	32	33	32	702
PE-ELNOGAL	5	5	7	3	4	2	5	7	4	1	2	1	1	1	2	3	2	3	4	4	3	6	7	8	91
PE-LOSBUENOSAIRES	9	8	7	7	8	8	8	8	8	7	5	5	4	4	4	4	4	4	5	5	6	7	8	8	150

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PE-LAESPERANZA	5	4	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	91
PE-LEBU-3	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	1	1	2	1	1	1	1	1	1	36
PE-LEBU	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	2	2	3	3	2	2	2	2	2	63
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
PE-RAKI	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	2	2	3	2	2	2	2	2	2	61
PE-ELARREBOL	0	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-AURORA	36	37	36	34	32	31	29	31	27	22	15	12	12	13	16	19	20	29	36	42	47	56	58	57	744
PE-PUELCHESUR	37	42	43	43	44	40	42	45	35	32	25	22	18	17	15	16	16	23	29	33	40	47	49	46	796
PE-SANPEDRO	3	3	3	3	4	4	5	5	5	6	5	5	5	5	6	6	7	8	9	9	10	12	12	11	151
PE-SANPEDRO-2	4	5	5	5	6	6	7	7	7	8	7	7	8	8	9	10	10	13	13	14	15	18	17	16	224

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	1	541	2832	4252	4614	4752	4807	4828	4739	4628	3786	1212	35	0	0	0	0	0	41.027
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	34
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	34
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	10	11	10	10	10	10	10	10	9	4	0	0	0	0	0	0	97
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	8	13	17	20	20	20	19	15	10	3	1	0	0	0	0	0	146
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	30	89	114	112	108	106	106	107	105	87	38	2	0	0	0	0	0	1004
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	4	24	39	41	41	40	44	6	53	41	13	0	0	0	0	0	0	345
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	71
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	21	69	101	107	106	103	101	99	93	67	22	0	0	0	0	0	0	889
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	7	50	68	71	73	73	72	69	68	63	19	1	0	0	0	0	0	634
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	15	61	68	68	68	67	68	0	66	59	25	0	0	0	0	0	0	566
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	29	39	44	46	46	41	32	19	6	0	0	0	0	0	0	321
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	68
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	17	59	78	78	77	76	75	74	69	51	16	0	0	0	0	0	0	668
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	58
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	16	22	23	0	0	0	12	0	14	2	0	0	0	0	0	0	93
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	12	17	17	0	0	0	17	0	10	2	0	0	0	0	0	0	78
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	55
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	23	154	180	188	194	192	200	199	191	155	63	0	0	0	0	0	0	1739
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	37	49	51	51	49	48	48	47	44	11	3	0	0	0	0	0	443
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	32	40	42	41	40	40	40	40	37	11	0	0	0	0	0	0	366
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	18	99	136	137	137	138	139	141	139	121	40	1	0	0	0	0	0	1244
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	31	130	185	186	186	187	184	179	143	150	68	3	0	0	0	0	0	1630
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	29	39	40	41	41	0	0	0	29	10	0	0	0	0	0	0	239
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	7	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	62
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	0	81
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	14	75	87	89	88	71	65	0	0	73	18	1	0	0	0	0	0	581
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	59	70	70	69	68	69	70	68	64	24	0	0	0	0	0	0	641

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	11	74	92	93	94	93	91	93	95	82	16	0	0	0	0	0	0	832
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	4	34	59	59	58	58	57	59	59	53	17	0	0	0	0	0	0	516
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	25	38	39	39	38	38	38	37	37	18	1	0	0	0	0	0	349
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	6	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	33	57	61	61	59	59	59	58	51	13	1	0	0	0	0	0	515
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	24	83	116	119	120	120	116	110	105	84	34	2	0	0	0	0	0	1031
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	13	14	13	13	13	13	13	10	3	0	0	0	0	0	0	117
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	36	54	0	0	0	0	53	53	40	13	0	0	0	0	0	0	258
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	23	76	110	116	116	116	117	113	103	83	34	1	0	0	0	0	0	1006
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	4	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	33
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	4	6	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	35
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	4	5	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	35
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	28	40	41	41	41	41	40	39	34	15	1	0	0	0	0	0	364
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	10	10	10	10	10	10	8	4	0	0	0	0	0	0	89
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	28	46	48	47	46	45	46	48	42	16	0	0	0	0	0	0	414
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	5	43	73	74	74	73	73	73	72	58	15	2	0	0	0	0	0	633
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	31	40	41	41	41	41	41	41	37	13	0	0	0	0	0	0	371
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	21	122	159	170	172	158	144	144	166	150	43	0	0	0	0	0	0	1449
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	3	30	44	46	46	47	46	47	46	34	4	0	0	0	0	0	0	392
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	35	59	62	62	60	60	61	60	56	15	4	0	0	0	0	0	535
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	59
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	13	20	21	21	22	22	22	22	18	5	0	0	0	0	0	0	187
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	4	22	36	40	40	40	40	41	42	38	19	2	0	0	0	0	0	364
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	9	14	16	18	18	18	17	15	11	5	0	0	0	0	0	0	141
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	52
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	17	72	126	148	152	152	151	152	153	137	58	0	0	0	0	0	0	1318
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	38	195	267	275	268	261	257	245	233	193	79	1	0	0	0	0	0	2311
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	45	151	210	216	213	211	214	221	221	174	65	1	0	0	0	0	0	1942
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	6	23	48	65	67	67	66	65	64	51	26	5	0	0	0	0	0	553
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	15	70	90	92	88	86	87	91	92	80	28	0	0	0	0	0	0	818
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	3	39	59	64	63	62	61	60	60	53	15	1	0	0	0	0	0	540
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	18	30	32	32	32	32	32	31	19	3	0	0	0	0	0	0	264
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	17	66	97	106	109	110	111	112	107	79	29	0	0	0	0	0	0	941
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	3	42	70	76	76	76	75	75	74	66	19	0	0	0	0	0	0	650
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	25
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
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	35
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	12	19	30	33	35	33	30	24	16	4	0	0	0	0	0	0	238
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	0	36
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	0	0	57
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	52
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	7	54	110	145	165	171	165	146	113	66	17	0	0	0	0	0	0	1159
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	2	33	64	67	67	64	65	66	69	49	12	0	0	0	0	0	0	558
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	6	28	50	57	56	55	55	56	53	35	10	0	0	0	0	0	0	459
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	49
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	0	32
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	61
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	35
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	36
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	41
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	7	4	2	0	0	0	0	0	0	46
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	7	4	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	10	14	16	17	15	12	7	1	0	0	0	0	0	0	100
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	40
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	3	6	3	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	0	0	0	53
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	5	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	8	8	5	1	0	0	0	0	0	35
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	48
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-TILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	4	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	8	6	1	0	0	0	0	0	34
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	9
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	33
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	31
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	40
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	15	34	45	53	55	52	48	37	23	3	0	0	0	0	0	0	366
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	50
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	36
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	34
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	41
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	41

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	7	6	4	1	0	0	0	0	0	0	35
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	56
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	41
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	34
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	0	49
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	39
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	44
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	39
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-IDAHEDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	38
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	5	6	7	7	5	1	0	0	0	0	0	40
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	6	6	7	7	4	1	0	0	0	0	0	52
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	5	4	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PEQUEN	0	0	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	1	1	3	6	4	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	37
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	13	34	44	48	50	50	51	51	39	10	1	0	0	0	0	391
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	7	8	8	5	1	0	0	0	0	0	0	62
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	21	53	70	75	76	78	78	71	45	11	0	0	0	0	0	580
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	46
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	49
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	7	7	2	5	1	0	0	0	0	0	28
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	34
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	36
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	4	3	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0	0	34
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-PITOTOY	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-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0	0	30
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	35
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0	0	58
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	0	43
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ELTIUQUE	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-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	0	44
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	36
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	0	0	61
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	5	6	5	2	0	0	0	0	0	0	0	42

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	30	30	30	30	30	30	30	30	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	30	30	30	1.634
CS-CERRODOMINADOR	30	30	30	30	30	30	30	30	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	30	30	30	1634

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	6460	6435	6351	6314	6296	6259	6193	5914	4035	3292	3336	3261	3238	3144	3042	3032	3655	5717	6166	6305	6298	6334	6426	6381	123.883
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CERROPABELLON-G1A_GEO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312
CERROPABELLON-G2A_GEO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
CERROPABELLON-G3A_GEO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
NORGENER-NT01_CAR	141	132	132	132	132	132	133	76	65	55	68	55	65	55	55	55	65	65	118	132	132	132	141	132	2400
NORGENER-NT02_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159	321	0	358	0	0	0	838
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	358	358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	350	350	350	350	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1750
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	358	0	358	358	358	1723
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

06-05-2023 10-05-2023

[illegible]

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

[illegible]

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

[illegible]

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

[illegible]

06-05-2023 10-05-2023

[illegible]

06-05-2023 10-05-2023

[illegible]

06-05-2023 10-05-2023

SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	320	317	0	0	0	0	0	0	0	0	637
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	320	320	320	320	320	320	320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	320	320	320	320	320	0	0	0	3840
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	320	293	296	291	291	291	291	291	291	283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2935
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	374	0	0	0	0	0	0	328	0	0	326	321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1349
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	379	374	374	374	374	351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	344	374	374	374	380	374	0	0	0	4446
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	374	0	329	344	0	0	328	300	300	344	374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2693
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						

06-05-2023 10-05-2023

[illegible]

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

[illegible]

Periodo Desde: 06-05-2023 10-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031

HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAPA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	17	4	1	13	20	15	0	0	69	72	44	75	60	42	10	2	31	47	42	1	0	0	563
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	19
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	14	14	14	13	14	14	14	5	1	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	289
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1317	1105	949	806	699	699	815	642	489	473	472	473	438	441	438	437	573	926	2212	2223	2060	1803	1604	1468	23.561
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	450
RAPEL-2	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	530
RAPEL-3	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	495
RAPEL-4	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	530
RAPEL-5	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	75	75	75	515
CIPRESSES-1	30	22	17	17	17	17	22	17	12	10	14	15	10	12	10	10	10	17	30	30	30	22	30	22	443
CIPRESSES-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
CIPRESSES-3	30	30	30	30	30	30	30	25	14	10	25	25	10	10	10	10	10	25	30	30	30	30	30	30	564
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
LAMINA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	137
ISLA	48	46	44	44	44	44	46	43	38	37	42	42	37	37	37	37	37	43	48	48	48	46	48	46	1031
CURILLINQUE	56	53	51	51	51	51	53	50	44	42	49	49	42	42	42	42	42	50	56	56	56	53	56	53	1189
LOMAALTA	23	21	20	20	20	20	21	20	17	16	19	19	16	16	16	16	16	20	23	23	23	21	23	21	470
LOSHIERROS	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	115
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	25
PEHUENCHE-1	144	148	139	139	139	139	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	145	147	139	180	151	2162
PEHUENCHE-2	153	144	139	139	139	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	151	151	149	147	159	2023
COLBUN-1	156	123	118	107	0	0	107	100	100	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	179	202	202	159	202	2056

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 6 de mayo de 2023	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	595	582	600	595	592	586	592	547	342	274	285	292	272	276	265	261	322	501	550	568	564	576	591	582	11.211	
Costos Encendido/Detención	4	0	1	0	0	0	0	1	23	3	0	0	0	0	0	0	1	156	0	0	0	0	0	1	190	
Costos Totales [kUSD]	599	582	602	595	592	586	592	548	364	278	286	292	272	276	265	261	323	656	551	568	565	576	591	583	11.401	
Costo Marginal Quillota 220 kV	166,5	165,3	165,6	163,8	163,0	163,2	163,6	165,8	133,9	117,2	142,8	160,7	98,6	129,8	78,3	78,3	134,0	162,0	182,1	182,1	180,2	180,4	178,5	174,8	151,28	
Pérdidas [MWh]	157	145	136	135	135	135	135	143	251	350	349	348	342	340	331	330	317	264	205	197	193	178	175	169	5.460	
Consumos Propios [MWh]	338	338	339	339	339	339	339	338	310	297	297	297	297	297	296	296	297	329	328	328	328	328	328	329	7.693	
Demanda Total [MWh]	8400	8073	7876	7704	7630	7627	7748	7815	8011	8464	8783	8873	8847	8886	8812	8740	8654	8676	9246	9347	9272	9063	8802	8528	203.877	
Generación Total [MWh]	8895	8556	8351	8177	8104	8101	8222	8295	8573	9111	9429	9518	9487	9523	9439	9366	9268	9269	9780	9872	9794	9570	9306	9027	217.031	
COLBUN-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	
MACHICURA-1	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	40	40	13	12	12	12	345	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	22	22	6	6	6	6	177	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	84	0	0	0	0	171	
ELTORO-2	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	
ELTORO-3	10	39	10	10	10	10	10	19	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	277	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	32	0	0	0	0	95	
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	574	
ANTUCO-1	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	1325	
ANTUCO-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	
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	279	279	200	139	90	0	987	
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	279	279	279	90	90	90	1108	
PALMUCHO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	634	
PANGUE-1	105	155	187	55	55	55	55	55	20	20	20	20	20	20	20	20	20	55	105	155	205	225	63	55	1765	
PANGUE-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	
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	0	79	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	0	0	0	0	0	0	0	76	76	74	0	0	0	0	302	
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	0	0	0	47	47	47	47	40	828
CANUTILLAR-1	55	0	0	0	0	0	0	0	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	76	1015	
CANUTILLAR-2	50	51	0	0	0	0	0	0	0	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	60	60	0	927	

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 06 de mayo de 2023

06-05-2023

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	MW/hh	MW/hh
CHAPIQUINA	6.5	3.7	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.5	6.9	10.0	10.0	8.2	104.9	10.0	4.4
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4
ELTORON2	1.0	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.6	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.7	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.5	0.2
RIOHUASCO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.5	0.3
PUCLARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	15.7	0.8	0.7
LOSMOLLES	4.1	5.5	3.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.6	8.4	8.7	8.7	7.5	5.4	60.4	8.7	2.5	0.7
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	8.9	7.7	8.9	8.9	8.5	8.4	8.3	7.4	7.3	9.0	8.7	7.7	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.8	8.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	162.7	9.0	6.8
JUNGALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	6.0	6.1	6.1	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	6.0	5.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	131.3	6.1	5.5
BLANCO	5.7	5.4	5.2	5.0	4.9	4.8	4.7	4.6	4.5	4.4	4.4	4.3	4.3	4.4	4.2	4.4	4.4	4.5	4.9	5.0	5.0	5.3	5.4	5.4	115.1	5.7	4.8
LOSQUILOS	10.4	11.1	10.8	10.4	10.2	10.4	10.2	9.5	9.9	10.1	9.6	9.1	9.0	8.2	8.4	8.5	8.8	8.6	8.2	9.4	10.0	9.6	9.5	9.9	229.8	11.1	9.6
CHACABUQUITO	6.7	6.9	6.7	7.0	7.0	6.5	6.5	6.7	6.4	6.2	6.4	6.0	6.0	5.6	5.4	5.5	5.4	5.8	5.4	5.5	6.1	6.2	6.2	6.2	148.5	7.0	6.2
SAUCEANDES	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	5.2	0.3	0.2
CARENA	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	6.7	6.3	4.7	4.6	4.2	4.2	4.0	3.3	2.2	2.5	4.4	5.3	6.5	6.9	7.1	7.2	7.2	7.1	136.9	7.2	5.7
MINI_ARRAYAN	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.1	0.1	0.1
ALFALFAL	42.1	41.6	41.6	41.6	41.6	40.4	39.1	39.1	39.1	39.1	39.0	39.3	41.2	41.1	38.9	38.9	39.0	40.8	41.1	41.0	39.2	39.2	40.6	41.3	965.9	42.1	40.2
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.3	0.7	0.7
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	3.3	3.3	3.3	43.2	3.3	1.8
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	29.6	25.7	25.5	25.4	25.4	25.4	25.4	25.4	25.2	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	21.9	25.6	29.2	28.6	29.2	29.2	29.2	28.9	608.1	29.6	25.3
SAUZAL	26.7	26.9	26.8	26.7	26.6	26.8	26.7	26.1	26.2	24.8	20.6	20.2	18.8	18.2	16.7	15.8	16.7	17.0	16.5	15.4	19.1	23.3	23.0	23.2	528.9	26.9	22.0
CIPRESILLOS	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	17.7	1.2	0.7
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	5.6	5.6	5.7	5.5	5.6	5.6	5.6	5.5	5.6	5.5	3.8	4.0	3.5	3.3	3.0	2.5	2.7	3.0	2.8	2.5	3.2	4.6	4.6	4.6	103.9	5.7	4.3
LA-COMPANIA-II	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.4	1.6	1.7	1.8	34.6	1.8	1.4
LAHIGUERA	80.8	76.8	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	6.6	66.2	84.1	83.4	81.4	81.4	81.4	560.7	84.1	23.4
LACONFLUENCIA	77.3	1.8	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	60.1	75.6	78.0	63.0	0.0	355.8	78.0	14.8	0.0
ELPASO	19.7	13.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	15.2	15.7	0.7	0.0	0.0	8.6	15.1	15.1	14.2	12.0	0.0	139.0	19.7	5.8
SANANDRES	10.2	10.2	6.5	6.0	6.0	5.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.5	5.5	5.8	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	125.6	10.2	5.2
CONVENTOVIEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	48.8	2.1	2.0
CORRALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ROBLERIA	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	35.6	1.6	1.5
LIRCAJ	9.6	9.6	9.6	9.6	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.7	10.0	10.0	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	237.5	10.2	9.9
MARIPOSAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	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	68.1	2.9	2.8
PROVIDENCIA	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.1	5.2	5.3	5.2	5.5	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	132.9	5.9	5.5
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.6	0.4	0.4
RIOCOLORADO	1.6	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.5	1.5	1.5	31.5	1.6	1.3
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		

06-05-2023

06-05-2023

	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	
COLBUN	187,0	158,0	158,0	158,0	207,0	219,0	145,0	93,0	165,0	221,0	220,0	220,0	220,0	220,0	214,0	206,0	119,0	183,0	219,0	219,0	219,0	219,0	188,0	215,0	4592,0	221,0	191,3	
MACHICURA	13,0	13,0	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	17,0	47,0	47,0	48,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	683,0	62,0	28,5	
CHIBURGO	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	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	24,0	4,0	1,0	
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	0,0	0,0	0,0	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	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	7,0	7,0	7,0	6,0	6,0	6,0	10,0	21,0	25,0	29,0	31,0	33,0	33,0	287,0	33,0	12,0	
PEHUENCHE	310,1	337,5	308,0	291,9	288,4	309,7	301,0	240,9	257,1	145,5	280,0	329,7	236,8	186,2	4,7	0,0	0,1	381,5	369,1	280,7	333,4	232,5	156,8	143,5	5725,1	381,5	238,5	
RALCO	290,6	225,9	145,3	0,0	0,0	0,0	20,4	66,8	110,5	156,0	123,2	42,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	124,2	305,9	223,2	152,0	151,9	103,0	98,2	2339,9	305,9	97,5	
PALMUCHO	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	591,6	24,7	24,6	
PANGUE	98,8	87,8	82,2	79,6	79,1	82,5	81,0	78,9	85,3	52,2	19,7	19,7	19,7	23,1	64,8	114,0	153,3	155,7	166,3	208,4	225,2	224,9	224,6	223,5	2650,2	225,2	110,4	
ANGOSTURA	40,0	39,0	39,0	39,0	39,0	40,0	40,0	39,0	39,0	73,0	41,0	40,0	41,0	40,0	41,0	39,0	72,0	79,0	144,0	74,0	74,0	75,0	74,0	75,0	1336,0	144,0	55,7	
PE-TCHAMMA	0,5	0,1	0,0	6,3	6,5	3,0	0,9	4,6	3,1	0,0	0,4	11,3	21,1	30,0	30,0	59,3	60,5	78,0	38,0	3,7	2,5	6,3	2,6	0,7	369,4	78,0	15,4	
PE-SIERRAGORDA	0,0	1,3	10,6	28,4	44,3	22,7	9,6	22,3	31,0	31,0	34,1	42,6	60,4	106,9	106,6	106,5	106,5	108,4	107,6	90,9	40,0	22,7	7,5	5,3	1146,9	108,4	47,8	
PE-VALLEDELOSVENTOS	10,6	8,2	9,9	9,3	3,4	2,6	0,0	0,1	0,0	0,0	1,9	4,9	20,0	20,0	20,0	20,0	20,1	77,2	65,7	52,8	26,5	24,3	1,6	0,5	399,7	77,2	16,7	
PE-LLANOS-DEL-VENTO	0,0	0,0	0,0	1,9	0,4	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,3	5,8	28,0	74,0	73,9	93,4	94,6	132,6	138,9	98,6	24,8	0,3	0,0	0,1	767,6	138,9	32,0	
PE-CALAMA	0,8	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	8,0	73,3	130,6	99,9	99,9	99,9	100,5	136,8	85,8	45,8	29,6	17,2	0,5	0,2	930,3	136,8	38,8	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,3	1,2	0,0	0,0	0,0	1,6	43,7	100,1	126,9	130,1	130,8	116,4	122,9	60,5	19,5	0,7	0,0	0,0	855,1	130,8	35,6	
PE-TALTAL	94,6	66,7	71,8	75,1	74,6	77,4	75,4	81,3	83,5	83,5	83,6	83,5	83,4	82,8	45,7	17,2	10,1	23,2	66,7	96,4	100,7	90,9	85,5	1737,2	100,7	72,4		
PE-SARCO	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,6	5,0	20,5	55,1	62,9	41,8	20,6	2,6	8,1	8,2	23,7	250,9	62,9	10,5	
PE-SANJUAN	6,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	15,1	32,8	60,1	50,9	28,7	14,2	6,1	15,2	12,1	31,7	275,9	60,1	11,5	
PE-CABOLEONES	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	5,3	21,7	34,2	48,3	36,5	16,5	5,7	1,0	5,9	2,6	19,1	198,8	48,3	8,3	
PE-CABOLEONES-2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	9,7	22,6	29,9	42,6	26,2	11,7	4,9	2,9	2,8	1,6	15,7	172,2	42,6	7,2	
PE-CABOLEONES-3	6,4	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,0	0,1	0,0	0,0	2,0	8,8	21,9	36,0	23,9	14,1	4,0	3,1	6,6	9,0	19,5	159,2	36,0	6,6	
PE-ATACAMA	5,2	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	10,4	20,5	26,2	17,7	12,1	4,5	1,1	1,1	3,7	16,2	125,8	26,2	5,2	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,4	0,8	2,0	2,1	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	2,1	0,4	
PE-ELARRAYAN	4,9	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	1,2	4,0	3,8	6,9	5,9	7,1	33,7	7,1	1,4	
PE-LOSCURUROS	0,0	0,5	2,3	2,2	14,6	10,9	32,3	34,8	27,3	18,2	5,3	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	5,1	1,8	3,3	9,9	2,5	2,9	174,7	34,8	7,3	
PE-TALINAYORIENTE	4,0	0,0	0,0	3,1	7,7	4,0	3,6	5,1	0,5	0,4	0,5	0,0	1,3	3,5	4,5	3,8	3,9	2,2	9,0	0,9	2,1	11,6	8,7	8,8	89,0	11,6	3,7	
PE-TALINAYPONIENTE	3,2	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,1	1,0	0,1	0,1	0,2	0,9	3,9	3,6	1,5	0,3	0,0	0,4	5,9	1,8	6,1	11,8	10,5	14,1	70,2	14,1	2,9	
PE-PUNTASIERRA	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,4	10,3	4,2	4,7	11,0	9,3	5,9	1,8	0,6	0,1	0,0	1,2	4,0	4,0	3,7	6,6	4,7	11,1	90,1	11,1	3,8	
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	4,7	14,0	13,3	6,7	6,2	5,6	3,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,6	0,8	2,0	1,3	2,4	65,8	14,0	2,7	
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,7	0,0	
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	4,3	3,0	0,2	
PE-TOTAL	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	1,8	9,4	2,2	0,4	
PE-PUNTAPALMERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	2,0	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	1,3	8,9	3,5	0,4	
PE-UCUQUER	0,0	0,6	0,9	0,9	0,4	0,0	0,8	1,7	0,6	0,8	0,1	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,6	1,8	1,6	13,5	1,8	0,6	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,4	1,5	1,7	0,9	0,0	0,8	1,4	0,7	0,7	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,9	2,0	2,1	15,6	2,1	0,6	
PE-LA-ESTRELLA	0,0	0,0	1,7	0,9	0,0	0,0	3,2	9,9	5,8	2,5	1,3	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,4	6,0	5,3	3,6	45,9	9,9	1,9	
PE-ELMAITEN	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	2,1	0,9	0,1		
PE-LASPENAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALENA	63,3	63,5	50,2	6,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,0	1,4	13,2	2,5	201,1	63,5	8,4	
PE-CUEL	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	1,6	5,0	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	8,2	5,0	0,3	
PE-LOS-OLIMOS	16,3	0,7	1,2	0,4	3,9	8,0	7,9	17,2	7,5	1,5	0,3	1,2	3,2	10,1	22,7	9,3	2,4	3,3	2,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	120,6	22,7	5,0
PE-LAESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,8	0,1	
PE-NEGRETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	1,7	1,4	0,0	1,3	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	3,1	0,4	
PE-LOSBUENOSAIRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,0	1,4	4,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	4,7	0,3	
PE-MESAMAVIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,0	0,1	1,0	0,0	2,8	9,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	9,6	0,6	
CAMPO_LINDO_E1_EO	2,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,1	0,9	1,4	0,4	0,2	0,0	13,6	4,1	0,6	
PE-LEBU	0,0	0,2	0,1	0,2	1,0	1,4	2,0	1,9	1,6	1,2	1,2	1,1	0,7	0,6	0,8	0,8	0,3	0,7	0,5	0,2	0,4	0,3	0,1	0,2	17,2	2,0	0,7	
PE-LEBU-3	0,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	0,7	0,4	0,5	0,4	0,3	0,4	0,5	0,2	0,4	0,4	0,2	0,3	0,2	0,1	0,2	0,1	8,2	1,0	0,3	
PE-EL-ARBEBOL	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	3,9	3,8	4,9	5,6	3,8	3,5	4,8																

06-05-2023

06-05-2023

	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-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	41,5	115,9	119,3	119,8	119,8	119,8	119,8	119,7	119,8	51,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1055,5	119,8	44,0
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	33,7	68,4	74,8	74,9	74,8	74,9	74,8	70,8	22,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	652,8	74,9	27,2
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	13,4	22,3	27,4	34,8	39,6	39,6	39,7	39,7	38,3	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	310,9	39,7	13,0
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	8,8	19,1	27,9	33,9	39,9	39,9	39,8	40,1	39,1	12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	305,4	40,1	12,7
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	16,8	48,3	59,7	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,1	33,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	526,7	60,1	21,9
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	60,4	67,1	76,2	80,2	79,9	80,0	80,0	79,9	77,6	43,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	744,1	80,2	31,0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	33,0	45,3	50,0	50,0	59,8	60,0	60,0	60,0	60,0	27,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	518,3	60,0	21,6
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,6	4,2	4,5	3,8	3,9	7,2	7,3	7,8	7,4	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	7,8	2,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,0	5,0	5,2	3,7	5,7	7,6	7,6	7,5	5,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	7,8	2,2
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	31,0	37,4	50,2	54,7	60,2	60,2	60,2	60,2	59,2	21,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	506,6	60,2	21,1
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	31,5	45,6	60,1	64,7	70,0	70,0	70,0	70,0	68,1	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	576,0	70,0	24,0
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	11,9	28,2	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	15,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	282,7	31,8	11,8
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	20,0	29,7	38,1	37,6	37,6	37,2	37,9	38,6	35,8	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	331,9	38,6	13,8
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	35,0	37,5	40,0	44,7	50,0	50,0	50,0	49,9	50,0	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	447,3	50,0	18,6
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,8	3,0	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	3,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	4,3	1,3
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	35,0	35,0	35,0	35,0	45,0	45,0	45,0	45,0	44,8	30,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	410,4	45,0	17,1
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,0	15,0	16,5	16,2	15,9	16,0	16,6	16,6	14,5	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	141,1	16,6	5,9
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	15,0	36,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	36,3	2,5
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	35,1	44,0	50,1	50,1	69,2	70,1	70,1	70,1	70,1	33,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	577,2	70,1	24,0
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,0	7,0	7,0	6,9	6,7	6,3	6,5	6,4	4,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,7	7,0	2,5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,3	6,2	6,2	6,2	6,1	6,2	6,3	6,3	4,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,5	6,3	2,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,8	6,8	6,8	6,7	6,6	6,7	6,8	6,9	4,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,3	6,9	2,5
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	28,3	50,0	50,0	50,0	49,4	42,9	29,3	19,2	18,9	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	350,9	50,0	14,6
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	16,0	25,7	34,5	39,9	45,0	45,1	44,0	34,4	44,1	10,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	345,0	45,1	14,4
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,0	58,2	60,6	59,3	64,2	64,0	52,3	37,6	29,2	14,7	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	472,4	64,2	19,7
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	102,3	101,3	104,3	90,3	100,7	69,5	100,7	92,2	32,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	804,5	104,3	33,5
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,7	7,7	6,9	6,8	6,4	5,9	5,0	6,2	3,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	7,7	2,4
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	10,9	13,7	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	12,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,5	15,4	6,2
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,0	4,0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,4	4,6	1,9
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	21,3	32,3	39,9	44,1	49,8	49,9	50,0	50,0	48,6	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	406,3	50,0	16,9
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	7,7	13,9	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,3	17,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	182,3	20,3	7,6
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	94,9	136,2	150,1	150,3	150,3	150,2	150,2	150,2	127,1	41,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1318,8	150,3	55,0
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	21,4	33,0	37,5	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	38,3	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	346,2	40,0	14,4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	21,2	31,7	40,2	44,8	50,2	50,2	50,2	50,2	48,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	407,1	50,2	17,0
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	13,4	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	40,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	375,0	45,0	15,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,9	8,1	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,3	10,0	3,7
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	13,0	31,3	35,0	35,0	42,4	42,2	42,5	43,2	39,0	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	341,6	43,2	14,2
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,2	1,4	1,5	1,5	1,4	1,2	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,5	0,4
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,8	13,1	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	19,5	14,6	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157,8	20,0	6,6
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	6,6	7,9	7,8	7,9	7,9	8,0	8,0	6,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	8,0	2,6
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,7	6,7	6,5	6,4	6,5	6,5	6,7	6,7	6,1	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,8	6,7	2,5
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	59,3	126,1	138,9	143,2	170,2	169,6	173,8	174,2	138,3	38,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1340,4	174,2	55,9
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	9,0	15,6	19,9	20,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	229,2	30,0	9,6
PFV-CAMPOSDOLSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,2	188,8	228,7	250,3	250,3	261,3	190,2	190,2	190,2	190,2	84,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2063,3	261,3	86,0
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	53,6	80,0	80,0	80,8																

	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	MWhh	MWhh	
PFV-DON-MARIANO	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.9	0.2
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	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	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-PMGD-LIMA	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	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSDESTITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	1.1	1.4	1.4	1.2	1.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.4	0.3
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	1.9	2.0	1.5	1.7	1.4	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.5	0.8	0.8	0.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.8	0.2
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.8	1.2	0.9	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.2	0.2
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.5	0.1
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.8	1.2	1.4	1.4	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.4	0.3
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.5	0.1
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.0	1.0	0.8	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.0	0.2
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.9	1.0	0.8	0.7	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.0	0.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.4	0.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.8	0.1
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.7	1.8	2.1	2.5	2.5	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.5	0.6
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.3	0.1
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.6	0.6	0.5	0.5	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.2	0.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	0.8	0.9	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.0	0.2
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.0
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.6	0.5	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.7	0.2
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.3	0.0
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.4	0.1
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.3	0.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.6	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.0	0.2
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.4	0.1
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	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.9	1.1	1.4	1.1	0.9	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.8	0.4
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.2	0.4	0.5	0.4	0.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.5	0.1
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.8	0.9	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.9	0.2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.9	1.1	1.5	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.5	0.3
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.7	1.8	1.5	1.2	1.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.8	0.4
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.6	4.5	2.2	3.4	1.8	1.2	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	4.5	0.8
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.8	1.0	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	1.0	0.2
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.1
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	0.5	0.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.6	0.1
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	1.8	1.9	1.8	1.0	0.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.0	0.5
PFV-OVEJERIA</																												

06-05-2023

06-05-2023

	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-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,0	7,3	7,7	7,7	6,5	6,4	5,4	5,4	2,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,9	7,7	2,2
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,3	1,0	1,0	0,8	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,3	0,3
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	5,5	6,3	6,2	6,0	5,5	5,2	4,3	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,6	6,3	1,8
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,4	1,2	1,2	1,5	1,3	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,5	0,4
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	7,3	7,7	7,1	5,8	6,6	6,1	4,6	2,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	7,7	2,2
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	4,8	6,1	1,9	1,5	6,4	5,5	4,5	2,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,2	6,4	1,5
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	2,2	0,6
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	1,2	1,0	1,6	1,1	1,2	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,6	0,4
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	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,1	1,5	1,4	1,4	1,1	1,0	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,5	0,4
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	1,1	1,1	1,0	0,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,1	0,2
PFV-PMGD-CABILO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,7	1,7	1,2	1,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,7	0,4
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	2,4	1,9	1,5	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	2,4	0,4
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,3	1,1	1,0	0,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,3	0,3
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,0	1,7	1,6	1,2	0,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	2,0	0,4
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,7	1,7	1,2	1,4	1,1	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,7	0,4
PFV-ILLAPELX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	1,9	1,7	1,6	1,2	1,0	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,9	0,4
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,3	1,8	1,5	1,3	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,8	0,3
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,0	1,6	2,1	1,8	1,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	2,1	0,4
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,3	1,6	1,4	1,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,6	0,4
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,9	1,7	1,5	0,9	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,9	0,4
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	6,0	7,5	7,6	7,4	7,4	6,1	6,3	4,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,8	7,6	2,3
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,2	0,4
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,2	2,0	1,3	1,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	2,2	0,4
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	1,2	1,2	1,1	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,2	0,3
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	1,0	1,4	1,1	1,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	1,4	0,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	2,2	1,9	1,8	1,6	1,2	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,2	0,5
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,2	1,2	1,2	1,0	0,9	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,2	0,3
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,6	1,2	1,4	1,3	0,9	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,6	0,4
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,9	1,7	0,0	0,0	0,0	1,3	2,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	2,9	0,4
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,5	0,9	1,4	1,4	1,2	1,0	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,4	0,4
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,6	0,4	0,3	0,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,8	0,1
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,5	4,3	5,0	3,7	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	5,0	0,8
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	0,0
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	2,1	1,9	1,8	1,4	1,3	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,1	0,4
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,9	0,9	1,5	3,5	5,5	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	5,5	0,7
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	1,1	1,8	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	1,8	0,2
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	1,5	1,4	1,2	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,5	0,4
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,7	0,1
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,6	0,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	3,8	2,8	3,3	1,0	2,5	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	3,8	0,8
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,5	1,4	1,1	1,7	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,7	0,4
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,2	4,4	4,5	3,3	2,4	2,2	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	4,5	0,9
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,1	1,7	1,5	1,2	1,9	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,9	0,4
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4																			

06-05-2023

06-05-2023

	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-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,3	0,1	
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,3	0,1	
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,6	1,6	1,7	1,8	1,6	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,8	0,5	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	1,8	1,7	1,8	2,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	2,1	0,5	
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,6	0,6	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,6	0,1	
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,5	0,6	0,1	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,6	0,1	
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,6	1,8	1,1	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,8	0,3	
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	1,6	1,4	1,1	1,2	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,6	0,4	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,4	0,3	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,5	0,1	
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	1,1	1,8	1,7	1,8	1,7	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,8	0,5	
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,4	0,1	
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,1	1,4	1,1	0,9	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,4	0,3	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,2	1,0	0,8	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,2	0,2	
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,9	0,8	1,1	0,8	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,1	0,2	
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,4	0,1	
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	1,1	1,2	1,7	1,2	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,7	0,3	
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,0	0,9	0,9	0,9	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,0	0,2	
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,7	0,9	0,8	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,9	0,2	
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	0,6	0,6	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,6	0,1	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,9	1,2	1,4	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,4	0,3	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,7	0,9	0,9	0,8	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,9	0,2	
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	0,6	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,6	0,1	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,2	0,0	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,6	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,6	0,1	
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,6	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,6	0,1	
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,2	1,2	1,5	1,6	1,7	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,7	0,4	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,5	0,6	0,7	0,7	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,7	0,2	
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,4	0,1	
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	23,0	62,4	67,9	65,5	49,8	56,1	45,0	42,6	34,4	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	455,1	67,9	19,0	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	6,4	7,5	6,4	5,9	5,2	4,3	4,1	4,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	7,5	2,0	
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	2,8	3,4	3,0	2,8	2,7	2,2	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	3,4	0,8	
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,4	1,6	1,5	1,3	1,2	0,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,6	0,4	
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,4	1,2	1,1	1,1	0,9	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,4	0,4	
PFV-MESESTA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	28,5	87,1	103,8	79,1	94,7	92,4	54,2	35,2	45,6	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	631,1	103,8	26,3
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	2,1	1,8	1,8	1,6	1,4	0,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,1	0,5	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	4,5	4,6	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,1	5,6	1,8	
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,3	1,1	2,1	2,5	2,5	1,6	2,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,6	0,6	
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,4	0,1	
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,4	0,1	
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	1,5	1,2	1,5	1,5	1,7	1,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,7	0,5	
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,6	1,5	2,0	2,0	2,0	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,0	0,5	
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,7	1,1	1,5	1,4	1,4	0,9	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,5	0,4	
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,9	0,6	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,0	0,2	
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	0,8	1,4	1,4	1,5	1,4	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	2,0	0,4	
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0																									

06-05-2023

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,9	1,0	1,0	0,8	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,0	0,2
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,2	1,4	1,5	1,5	1,2	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	1,5	0,4
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,7	0,7	1,3	1,7	1,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	1,7	0,3
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,4	0,1
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,0	1,4	1,8	2,0	1,7	1,3	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	2,0	0,5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	0,8	0,8	1,6	1,5	1,4	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,6	0,4
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,4	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,4	0,1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,4	4,0	4,1	4,1	4,3	4,2	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	4,3	1,1
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,8	1,0	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,0	0,2
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,8	0,9	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,9	0,2
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,5	0,4	0,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,6	0,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,3	1,6	1,8	0,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,8	0,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	1,4	1,6	1,8	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	1,8	0,4
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,4	1,7	1,8	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,8	0,4
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,5	0,3	0,5	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,6	0,1
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,4	0,6	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,6	0,1
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,4	0,6	0,6	0,5	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,6	0,1
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,8	1,2	1,4	1,4	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,4	0,3
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,1	1,4	1,4	1,6	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,6	0,4
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	0,8	1,1	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,2	0,2
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,0	1,4	1,7	1,6	1,4	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	1,7	0,4
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,0	1,4	1,7	1,6	1,4	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,7	0,4
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,3	1,9	1,3	1,6	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,9	0,4
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	3,3	2,8	3,2	3,0	2,4	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	3,3	0,7
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,9	1,9	2,0	1,9	1,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	2,0	0,5
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,2	1,4	1,6	1,2	1,2	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,6	0,4
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,3	0,1
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,5	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,5	0,1
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	1,6	1,8	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,9	0,4
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,9	1,1	1,2	1,2	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,2	0,3
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,6	1,1	1,2	1,2	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,2	0,3
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,5	0,1
PFV-EL-PIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,4	0,1
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,5	0,1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,5	0,4	0,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,5	0,1
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,4	0,1
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,4	0,4	0,4	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,5	0,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,4	1,2	1,2	1,4	1,0	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	1,4	0,4
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,0	2,5	6,7	8,8	8,1	6,2	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	8,8	1,7
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,5	2,4	5,0	5,1	5,1	5,3	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	5,3	1,2
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,7	0,8	0,9	0,7	0,7	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,9	0,2
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,4	0,1
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,6	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,6	0,1
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,3	0,3	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,4	0,1
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,6	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,5	0,4
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0							

06-05-2023

06-05-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	2,0	6,1	5,5	5,7	5,6	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	6,1	1,3
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
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,4	1,2	1,4	3,1	7,0	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	7,0	0,9
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,5	1,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	1,5	0,2
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	1,1	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	1,5	0,2
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,3	0,4	0,6	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,6	0,1
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,7	1,1	1,8	1,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,8	0,3
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,3	0,3	1,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	1,3	0,2
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,9	7,9	8,0	7,3	6,8	7,1	5,3	6,1	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	8,0	2,3
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,7	1,4	1,5	1,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,6	0,3
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	1,6	1,4	1,2	0,8	2,5	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	3,8	0,6
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	0,8	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	1,2	0,2
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	1,3	0,2
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	1,9	1,9	1,8	1,0	1,5	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,9	0,5
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,3	0,1
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	1,7	1,7	1,3	1,3	1,1	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	1,7	0,5
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	1,3	1,4	1,1	0,7	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,4	0,3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,5	0,1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,2	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,4	0,1
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,2	0,0
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	1,4	0,8	0,9	0,7	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,4	0,2
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,4	0,1
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,6	0,5	0,4	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,7	0,2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,3	1,1	0,8	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,3	0,3
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,6	2,5	5,7	5,7	5,8	5,9	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,1	5,9	1,4
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,4	0,3	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,5	0,1
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,4	0,1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	1,4	1,6	1,6	1,7	1,7	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,7	0,4
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,5	2,3	3,5	3,5	3,6	3,7	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	3,7	0,9
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	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	0,4	0,3	0,4	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,6	0,1
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,7	1,2	1,6	1,4	1,1	0,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	1,6	0,3
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,4	1,1	1,6	5,0	3,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	5,0	0,6
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,5	0,5	0,4	0,5	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,5	0,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,4	0,1
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,7	4,4	3,4	4,0	3,7	2,8	1,6	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	4,4	1,1
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,9	0,2
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	1,4	1,7	1,6	1,2	0,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,8	0,5
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	4,3	6,3	6,0	5,7	4,2	2,2	0,8	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	6,3	1,3
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,0	1,1	1,1	0,9	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,1	0,3
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,4	1,0	1,0	1,1	0,8	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,4	0,3
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	0,8	0,9	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,9	0,2
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,5	1,4	1,6	1,9	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,9	0,4
PFV-G																											

[illegible]

06-05-2023

06-05-2023

	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
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	150,0	149,6	150,1	150,2	150,1	150,2	149,7	149,8	146,5	149,7	149,8	150,2	149,9	149,6	149,6	149,5	147,1	149,5	149,1	149,2	149,2	149,5	149,7	149,8	3587,3	150,2	149,5
GUACOLDA-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-3_CAR	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	154,0	145,5	151,9	153,9	154,1	154,1	154,1	154,1	146,5	153,6	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	3678,4	154,2	153,3
GUACOLDA-4_CAR	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	144,9	152,7	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	145,7	153,3	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	3670,2	153,8	152,9
GUACOLDA-5_CAR	146,4	146,3	145,7	146,3	146,6	145,7	145,6	145,6	142,7	145,2	143,8	144,2	144,3	143,7	143,2	145,4	143,4	143,8	144,2	144,3	144,4	144,5	144,4	144,5	3474,2	146,6	144,8
HUASCO_TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,2	17,4	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	60,2	3,2
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEUVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAMPICHE_CAR	266,0	265,0	268,0	266,0	268,0	267,0	269,0	264,0	258,0	258,0	258,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	261,0	247,0	248,0	254,0	253,0	253,0	252,0	255,0	6280,0	270,0	261,7
COLMITO_DIESEL	57,3	57,3	14,5	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	1,8	52,0	54,8	54,7	19,0	26,3	57,4	39,5	434,5	57,4	18,1
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	38,8	57,4	57,4	57,4	57,2	56,5	40,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	385,1	57,4	16,0
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0																							

06-05-2023

06-05-2023

	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
NUEVARENCA_GN	316,0	304,0	310,0	302,0	302,0	312,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	167,0	309,0		2322,0	316,0	96,8
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	307,0	300,0	297,0	303,0	302,0	299,0	310,0	306,0	317,0	306,0	307,0	308,0	299,0	290,0	316,0	333,0	167,0	0,0	5067,0	333,0	211,1
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	0,0	22,0	22,0	22,0	0,9
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	22,0	0,0	49,0	27,0	2,0	2,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETEROSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	6,4	6,4	6,1	6,2	6,1	6,1	6,0	4,9	5,7	5,6	5,8	6,3	6,3	6,3	6,2	6,3	6,3	5,6	5,7	5,8	5,8	5,1	5,2	5,3	141,5	6,4	5,9
CMPPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPPCCORDILLERA-GNA	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	41,2	32,8	40,4	49,6	42,9	35,4	50,4	50,4	50,4	50,4	49,6	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	1148,7	50,4	47,9
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPTISSUE_COGEN	0,8	0,7	0,3	0,5	0,7	0,6	0,8	1,0	0,8	1,0	1,1	1,0	1,3	0,9	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	0,8	0,9	1,1	1,9	1,8	24,2	1,9	1,0
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	118,0	125,0	121,0	116,0	121,0	104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	705,0	125,0	29,4
CANDELARIA-2	121,0	125,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	122,0	123,0	124,0	124,0	125,0	125,0	68,0	1067,0	125,0	44,5	
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	92,0	59,0	63,0	75,0	67,0	61,0	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	421,0	92,0	17,5
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	18,0	116,0	112,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	255,0	116,0	10,8
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	13,1	13,1	13,0	11,5	12,4	13,0	13,0	12,9	13,2	13,2	13,1	13,2	13,3	13,3	13,4	13,6	13,5	13,3	13,0	13,5	13,4	13,1	12,9	313,7	13,6	13,1	
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	0,6	1,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	1,3	0,1
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	0,8	1,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	1,3	0,1
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	38,0	38,7	38,7	38,7	38,7	38,2	37,0	38,2	38,6	38,6	38,6	38,6	38,5	36,9	36,9	36,9	36,7	37,8	38,1	38,1	38,1	37,8	36,4	37,6	910,6	38,7	37,9
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	2,7	3,0	3,2	3,4	3,6	3,7	3,7	2,9	3,5	3,3	3,0	3,4	3,5	3,2	2,8	2,8	2,9	3,1	3,3	3,5	3,9	4,0	3,7	3,4	79,3	4,0	3,3
VINALES_COGEN	29,1	29,5	29,8	30,1	30,0	29,2	29,0	30,1	31,7	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,2	32,1	32,0	32,0	748,6	32,2	31,2
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
CONSTITUCION-2-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	4,8	5,0	6,4	5,8	5,8	5,1	3,5	3,9	4,5	4,9	3,6	4,2	4,0	4,7	3,0	3,5	3,6	4,7	4,6	4,8	5,2	5,2	4,6	5,0	110,2	6,4	4,6
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
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-1_COGEN	0,5	0,1	0,1	0,4	0,6	0,0	0,2	1,3	3,2	3,4	2,9	2,6	2,0	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,3	2,1	2,0	1,4	1,7	1,9	40,8	3,4	1,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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	32,1	27,6	20,5	16,9	19,0	27,8	28,3	28,4	30,8	23,4	21,1	23,3	24,0	29,8	33,1	33,5	32,2	30,5	30,6	30,5	27,4	27,7	30,4	29,8	658,6	33,5	27,4
LAJAEVE	6,0	6,0	6,0	6,0																							

06-05-2023

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	19,1	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	6,5	37,3	34,8	0,8	0,0	0,0	0,0	98,5	37,3	4,1
BOCAMINA-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
BOCAMINA-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
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO_1_COGEN	26,4	26,1	26,3	26,3	26,0	25,9	26,4	26,2	25,8	26,1	26,5	26,3	26,0	26,2	25,4	25,8	24,6	26,4	26,4	26,5	26,0	25,8	25,6	26,3	625,4	26,5	26,1
LAUTARO_2_COGEN	20,2	20,3	20,1	20,0	20,2	20,4	19,6	19,9	19,9	20,5	20,9	20,9	20,9	20,9	20,5	12,1	8,9	11,5	19,4	20,0	19,6	20,2	20,4	19,8	457,0	20,9	19,0
VALDIVIA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	73,4	69,3	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	169,6	73,4	7,1
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	13,0	12,2	0,2	0,0	0,0	0,0	29,6	13,0	1,2
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	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	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	63,9	2,7	2,7
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,8	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,8	0,8	0,6	0,8	0,8	15,6	0,9	0,6
TOMAVAL	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	11,2	1,8	0,5
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,1	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,3	0,1	0,1
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	7,2	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	7,8	1,5
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,3	0,5	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	1,0	1,0	0,9	0,5	0,7	0,7	0,7	0,6	0,3	0,4	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	12,4	1,0	0,5
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,0	1,3	1,1	1,3	1,6	1,2	1,2	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,9	0,5
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,	

	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
LONGQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,5
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,8
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,9
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	3,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	3,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	3,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,4
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,3
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
PIEDRAS-NEGRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	79,5	44,7	39,1	40,1	47,0	69,7	69,9	109,5	-38,5	-128,7	-143,6	-132,1	-47,6	-11,7	-17,4	29,6	106,9	50,5	102,5	252,2	300,2	227,1	148,0	108,3	1305,0	300,2	54,4
CHANGOS->CUMBRES C2	77,4	42,7	17,4	38,1	45,0	67,6	67,8	107,5	-39,7	-129,6	-144,5	-133,1	-49,0	-13,2	-19,0	27,9	105,0	48,6	100,4	249,6	297,3	224,5	145,5	106,0	1239,9	297,3	51,7
CUMBRES->CHANGOS C1	-71,5	-36,9	-31,2	-32,2	-39,2	-62,0	-62,1	-101,3	45,3	135,2	150,3	139,4	55,3	19,3	25,1	-21,8	-98,6	-41,9	-92,8	-241,0	-288,5	-216,9	-138,6	-99,4	-1105,8	150,3	-46,1
CUMBRES->CHANGOS C2	-73,0	-38,4	-32,8	-33,8	-40,8	-63,6	-63,7	-103,1	43,3	133,1	148,3	137,4	53,3	17,3	23,1	-23,8	-100,7	-43,7	-94,5	-242,7	-290,2	-218,4	-140,1	-100,9	-1148,4	148,3	-47,8
TOTAL HORA.	6660,1	6333,9	6036,6	5803,5	5707,2	5645,7	5743,2	5750,9	6287,6	7022,7	7433,1	7624,4	7529,1	7494,4	7446,8	7210,5	6926,9	6974,2	7332,9	7226,3	7031,1	7001,8	6906,7	6619,3	161.749		
TOTAL HORA. SING	2783	2681	2685	2677	2681	2679	2680	2741	2670	2101	2101	2147	2299	2389	2359	2501	2590	2520	2467	2918	3133	3027	2867	2814	62.490		
TOTAL SEN	9443	9014	8722	8481	8388	8325	8403	8492	8957	9124	9534	9771	9829	9884	9806	9712	9517	9494	9800	10145	10164	10029	9773	9433	224.239		
CONS. PROPIOS	164	164	164	163	163	163	172	172	172	171	170	170	170	170	170	170	171	173	174	175	175	183	182	164	4.084		
CONS. PROPIOS SING	149	149	149	149	149	149	149	149	149	144	135	135	135	129	129	129	134	143	176	187	149	149	149	149	3.516		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	151	81	60	72	86	131	132	211	-83	-263	-293	-271	-103	-31	-42	52	206	92	195	493	588	443	286	207	2.400		
PERDIDAS APROX.	201	179	162	151	147	146	150	155	167	198	221	234	238	241	237	228	220	216	244	257	250	239	223	202	4.907		
PERDIDAS APROX. SING	88	83	87	84	83	76	74	74	106	53	58	61	59	62	60	66	57	61	39	55	76	81	81	84	1.708		
DEMANDA APROX.	6445	6073	5771	5561	5483	5468	5552	5635	5865	6390	6749	6950	7018	7053	6998	6864	6741	6677	7109	7287	7194	7024	6788	6461	155.188		
DEMANDA APROX. SING	2395	2367	2389	2372	2363	2323	2306	2308	2498	2167	2202	2222	2208	2229	2212	2254	2194	2223	2057	2183	2320	2353	2351	2373	54.867		
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 :	7624,4	7624

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 6 de mayo de 2023

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
06 de mayo de 2023

06-05-2023																		SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS, DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:00	-	PANGUE-1	RALCO_sínav	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sínav	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio política de precios.	-	N	-	COLBUN	-	-	PC	-	
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio política de precios.	-	-	-	AES ANDES	-	-	PC	-	
00:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-	PC	-	
00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-	PC	-	
00:01	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:01	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
00:08	-	LOSPINOS	LOSPINOS, DIESEL	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
00:12	-	LOSPINOS	LOSPINOS, DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	COLBUN	-	-	PC	-	
00:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SIF	Salte del servicio en forma imtempistica con 6.7 MW	-	-	IL2023000724IF2 023002005	STS	-	-	FS	-	
00:37	-	PANGUE-1	RALCO sínav	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
00:37	-	RALCO-1	RALCO sínav	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	CI	-	
00:38	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
00:42	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
00:50	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	TG2B inicia retro por control suministro de gas.	-	-	IL 2021001953 - IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
00:50	-	CORONEL	CORONEL, DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx LT 66 kV Coronel-Arenas Blancas.	LT 66 kV Coronel-Arenas Blancas.	-	-	STS	-	-	-	-	
00:57	-	CORONEL	CORONEL, DIESEL	-	DN	DLC	FA	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	FS	-	
01:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-	MT	-	
01:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_C	-	-	-	ENGIE	-	-	PC	-	
01:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	PC	-	
01:05	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:05	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:09	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	FS	-	
01:09	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
01:09	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
01:09	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Desacopla TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
01:09	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OT	-	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
01:14	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	-	OT	TG2B F/S	-	-	IL 2021001953	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
01:33	-	PANGUE-1	RALCO sínav	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	CI	-	
01:39	-	RALCO-1	RALCO_sínav	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:50	-	RALCO-1	RALCO_sínav	150	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
01:50	-	PANGUE-1	RALCO_sínav	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
01:57	-	COLMITO	COLMITO, DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-	MT	-	
01:57	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-	-	-	
02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSSC	-	N	-	COLBUN	-	-	MT	-	
02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_D	-	-	-	ENGIE	-	-	PC	-	
02:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_D	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-	PC	-	
02:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	COLBUN	-	-	PC	-	
02:08	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	FS	-	
02:11	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	IL2023000724IF2 023002005	STS	-	-	-	-	
02:36	-	COLMITO	COLMITO, DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	MT	-	
02:41	-	COLMITO	COLMITO, DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	FS	-	
02:54	-	RALCO-1	RALCO sínav	MT	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
02:59	-	RALCO-1	RALCO sínav	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2022001251	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
03:19	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
03:24	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
03:44	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
03:46	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
04:00	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	NEWEN	-	-	FS	-	
04:11	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
04:13	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
04:31	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada IF2023002005	-	-	IL2023000724	STS	-	-	-	-	
04:32	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DP	-	FS	-	MM	Inicia mantenimiento mayor. Cancelada IL2023000724	-	-	SD2023035765	STS	-	-	FS	-	
04:40	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
04:43	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
04:50	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
04:51	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sínav	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
04:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	FS	-	
04:57	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sínav	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
05:33	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
05:33	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
05:38	-	RAPEL-2	RAPEL	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
05:38	-	RAPEL-3	RAPEL	-	-	-	-	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
05:45	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	COLBUN	-	-	MT	-	
05:53	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
05:53	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
05:57	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
05:57	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
05:58	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	FS	-	
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_B	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	PC	-	
06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
06:11	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sínav	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
06:17	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sínav	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
06:39	-	RALCO-2	RALCO_sínav	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
06:49	-	RALCO-2	RALCO_sínav	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
07:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_D a GNL_E	-	-	-</						

06-05-2023																	SS.CC.
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	
07:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	ENGIE	-	PC	
07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC	
07:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_E	-	-	-	COLBUN	-	PC	
07:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	PC	
07:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:03	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	NEWEN	-	-	
07:03	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.	-	-	-	CARDONES	-	-	
07:13	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada.	-	-	-	NEWEN	-	PC	
07:22	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	-	
07:27	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	-	PC	-	OM	MT estable.	-	-	-	CARDONES	-	PC	
07:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PS	-	OM		-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC	
07:35	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:35	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:35	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	
07:37	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:37	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:37	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV San Andrés - Cardones, por falla en S/E Nueva Cardones	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	CDC	-	-	
07:40	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:40	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	2023033636	COLBUN	-	-	
07:40	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:40	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT	
07:40	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:40	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC	
07:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	MT	
07:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT	
07:40	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT	
07:40	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	CDC	Prorrata Al Nte. Nva.Cardones 500 kv	-100	-	-	-	-	-	Inicio prorrata por Ctx línea de 3 x 220 kV San Andrés - Cardones < 700 MVA.	-	-	-	-	-	-	
07:40	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:40	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:40	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	120	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:40	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:40	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:40	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-	
07:40	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:40	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	87	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	9	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	63	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	35	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-SOLDEUILA	PFV-SOLDEUILA	35	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	201	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:40	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:40	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:40	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:40	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:40	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:40	-	PFV-COYA	PFV-COYA	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-	
07:40	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:40	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:40	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:40	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:40	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:40	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:40	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	

06-05-2023																		SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	T		
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-		
07:40	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	25	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	ENOR CHILE	-	-	-		
07:40	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	-		
07:40	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	-		
07:40	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	RNE	-	-	-		
07:40	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	RNE	-	-	-		
07:40	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	RNE	-	-	-		
07:40	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	11	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	RNE	-	-	-		
07:40	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	SIEMENS	-	-	-		
07:40	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	SUN POWER	-	-	-		
07:40	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	MT	P	-	EP	-	EP	-	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	SI 2023036206	ENEL GREEN POWER	-	-	-		
07:42	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
07:45	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	2023033636	COLBUN	-	-	-		
07:45	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
07:45	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
07:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-		
07:53	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-		
08:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
08:00	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_B1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	Por cambio en política de precios	-	-	-	SANTA FE	-	-	-		
08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN_A	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
08:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	PC		
08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC		
08:01	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-		
08:01	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0.5TV_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	-		
08:06	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	2023033636	COLBUN	-	-	-		
08:07	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_E	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	-		
08:09	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
08:10	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	PC		
08:10	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	MT		
08:10	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
08:10	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
08:10	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
08:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:10	-	COLMITO	COLMITO GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-	MT		
08:10	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:10	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:11	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
08:11	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-		
08:12	-	RAPEL-1	RAPEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:12	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:12	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	2023033636	COLBUN	-	-	-		
08:16	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:21	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
08:26	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-	-		
08:30	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	IL 2023000805	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:38	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-	PC		
08:40	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-	PC		
08:46	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-		
08:48	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-		
08:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-		
08:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
08:56	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
09:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
09:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL E a GN_A	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-	-		
09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	-		
09:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
09:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0.5TV2_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
09:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0.5TV1_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
09:01	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
09:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-		
09:15	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-	-		
09:22	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
09:24	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
09:25	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		
09:28	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	MT		

06-05-2023																		SS.CC.	BASEPOINT
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC				
00:00	-	CDC								Movimiento para estimación del Cmg On-Line									
09:30	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	N		CI	MTP	RE				IL 2021002293	ENEL GENERACION					
09:48	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv		DN		PP		OM					COLBUN					
09:51	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv		N		PC		OM					COLBUN					
09:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		N		PS		RE					COLBUN					
09:55	-	PFV-ANDES-2	PFV-ANDES-2	70	CSE		CI		OT	Inicia maniobras para inyección al SADI							AES ANDES		
09:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		DN		FS		RE					COLBUN					
09:56	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N		PC		OM			N		ENEL GENERACION				MT	
10:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC		OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E				ENEL GENERACION					
10:12	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		DN		PP		OM			N		ENEL GENERACION					
10:18	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv		N		PC		OM			N		ENEL GENERACION					
10:27	-	RAPEL-1	RAPEL		DN		PP		OM			N		ENEL GENERACION					
10:27	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO		PP		OM			N	IL 2023000805	ENEL GENERACION					
10:31	-	RAPEL-1	RAPEL		N		PC		OM			N		ENEL GENERACION					
10:31	-	RAPEL-3	RAPEL		RO		PC		OM			N	IL 2023000805	ENEL GENERACION					
11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC		OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A				ENEL GENERACION					
11:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC		OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A				COLBUN					
11:07	-	RAPEL-2	RAPEL		DN		PP		OM			N		ENEL GENERACION					
11:10	-	RAPEL-2	RAPEL		N		PC		OM			N		ENEL GENERACION					
11:18	-	RAPEL-4	RAPEL		DN		PP		OM			N		ENEL GENERACION					
11:22	-	RAPEL-4	RAPEL		N		PC		OM			N		ENEL GENERACION					
11:24	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		DN		PP		OM			N		ENEL GENERACION					
11:34	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		N		MT		OM			N		ENEL GENERACION					
11:38	-	RAPEL-1	RAPEL		DN		FS		OM			N		ENEL GENERACION					
11:49	-	RAPEL-4	RAPEL		DN		FS		OM			N		ENEL GENERACION					
11:55	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO		FS		OM			N	IL 2023000805	ENEL GENERACION					
11:59	-	RAPEL-2	RAPEL		DN		FS		OM			N		ENEL GENERACION					
12:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC		OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E				ENEL GENERACION					
12:01	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E		N	LC	PS		OM					ENGIE					
12:03	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		N		PS		OM			N		ENEL GENERACION					
12:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		DN		FS		OM			N		ENEL GENERACION					
12:13	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E		N	LC	PS		OM	F/S TV				ENGIE					
12:22	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E		DN	DLC	FS		OM	F/S TG				ENGIE					
12:52	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N		MT		OM			N		ENEL GENERACION				MT	
13:00	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A		DRO	DLC	PP		OM				IL 2021001953 - IL 2021001953	ENEL GENERACION					
13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC		OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A				ENEL GENERACION					
13:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC		OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E				COLBUN					
13:10	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC		OM	Cambia de combustible GN_A a GNL_A				NEWEN				PC	
13:19	-	RAPEL-1	RAPEL		DN		PP		OM			N		ENEL GENERACION					
13:40	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO		PP		OM			N	IL 2023000805	ENEL GENERACION					
13:40	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	N		CI		RE				IL 2021002293	ENEL GENERACION					
13:44	-	RAPEL-3	RAPEL		RO		PC		OM			N	IL 2023000805	ENEL GENERACION					
14:00	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A		DN	DLC	PP		OM					ENEL GENERACION					
14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N		PS		OM			A		ENEL GENERACION				MT	
14:00	-	PEHUENCHE	PEHUENCHE						RE	Se declara en condición de Agotamiento		A		ENEL GENERACION					
14:03	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN		FS		OM			A		ENEL GENERACION				MT	
14:27	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A		N	LC	PMT		OM	E/S TG2A				ENEL GENERACION					
14:40	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		N	LC	PS		OM	Por CSG				CARDONES				MT	
14:46	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		DN	DLC	FS		OM					CARDONES				MT	
15:15	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E		DF	DLC	FS		SIF	Falla en la partida			IF 2023002016	ENGIE					
15:16	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A		N	LC	PMT		OM	E/S TV2C				ENEL GENERACION					
15:28	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	PC	N	LC	PC		OM	En MT estable				ENEL GENERACION				PC	
15:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B		DRO	DLC	PP		OM				IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR					
15:32	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A		N	LC	PMT		OM	E/S TG1A				ENEL GENERACION					
15:50	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A		DF	LC	FS		SDCF	Fuga de agua en alimentación AP			IL 2021001953-SDCF2023041116	ENEL GENERACION					
15:51	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_B		RO	LC	PMT		OM	E/S TG2			IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR					
15:53	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N		MT		OM			N		COLBUN				MT	
15:54	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	48	RO		CI		OM				IL 2023000637	COLBUN					
16:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		DN		PP		RE					COLBUN					
16:04	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO		FS		OM			N	IL 2023000805	ENEL GENERACION					
16:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	N		PS		OM					COLBUN					
16:07	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv		N		MT		RE					COLBUN					
16:10	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv		DN		FS		OM					COLBUN					
16:18	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A		DN	DLC	PP		OM					ENEL GENERACION					
16:20	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C		DN	DLC	PP		OM					ENGIE					
16:30	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO		PC		OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			IL 2022000639	AES ANDES				MT	
16:30	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO		PC		OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			IL 2022000696	AES ANDES				MT	
16:30	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO		PC		OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica			IL 2022001546	AES ANDES				MT	
16:30	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N		PC		OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				ENGIE					
16:30	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N		PC		OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				ENGIE				PC	
16:30	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N		PC		OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica				AES ANDES					
16:30	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_B		RO	LC	PMT		OM	E/S TG1			IL 2022000846	KELAR					
16:32	-	RAPEL-4	RAPEL		DN		PP		OM			N		ENEL GENERACION					
16:32	-	RAPEL-3	RAPEL		DRO		PP		OM			N	IL 2023000805	ENEL GENERACION					
16:34	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		DN	DLC	PP		OM					COLBUN					
16:36	-	CDC	Inicia Ctx							Inicia Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro			CDC					
16:36	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL		DN	DLC	PP		OM		LT 110 kV Quillota - San Pedro			CARDONES					
16:36	-	RAPEL-4	RAPEL		N		PC		OM			N		ENEL GENERACION					
16:36	-	RAPEL-3	RAPEL		RO		PC		OM			N	IL 2023000805	ENEL GENERACION					
16:49	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN		PP		OM			A		ENEL GENERACION				MT	
16:49	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		N	LC	PMT		OM					COLBUN					
16:50	-	MOV. CMG								Movimiento para estimar CMG On-Line				CDC					

06-05-2023																		SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	-	
16:52	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-	-	-	
16:54	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
16:55	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
16:59	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	MT	-	
17:00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV San Andrés - Cardones	LT 220 kV San Andrés - Cardones	-	-	CDC	-	-	-	-	
17:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata por Ctx línea de 3 x 220 kV San Andrés - Cardones < 700 MVA.	-	-	-	-	-	-	-	-	
17:00	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	-	MT	-	
17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-	MT	-	
17:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-	MT	-	
17:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	-	PC	-	
17:00	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023036206	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
17:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:05	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:05	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
17:15	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DF	-	FS	-	OM	Falla en la partida	-	N	IF 2023002021	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:17	-	RALCO-2	RALCO_símv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:20	-	COLBUN-1	COLBUN_símv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	MT	-	
17:20	-	CIPRESES-1	CIPRESES_símv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:20	-	CIPRESES-2	CIPRESES_símv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:20	-	CIPRESES-3	CIPRESES_símv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:20	-	ELTORO-1	ELTORO_símv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:20	-	ELTORO-2	ELTORO_símv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:20	-	ELTORO-3	ELTORO_símv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2023000020	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:20	-	ELTORO-4	ELTORO_símv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2023000020	ENEL GENERACION	-	-	PC	-	
17:22	-	PFV-ANDES-2	PFV-ANDES-2	70	CSE	-	CI	-	OT	Finaliza maniobras para inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	
17:22	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000616 - IL2023000784	ENOR CHILE	-	-	-	-	
17:22	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	-	-	
17:22	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
17:22	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	PC	-	
17:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	PC	-	
17:22	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
17:22	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	PC	-	
17:22	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	-	
17:22	-	CELCO	CELCO_B11+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	PC	-	
17:22	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
17:23	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000541	ENLASA	-	-	-	-	
17:23	-	SANTALUDIA	SANTALUDIA_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	
17:24	-	RALCO-2	RALCO_símv	250	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:26	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
17:26	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
17:26	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
17:27	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-	-	-	
17:27	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	IL 2023000541	ENLASA	-	-	-	-	-	
17:27	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:39	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000616 - IL2023000784	ENOR CHILE	-	-	-	-	
17:44	-	RALCO-2	RALCO_símv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:44	-	SANTALUDIA	SANTALUDIA_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	
17:44	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
17:45	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	-	-	
17:49	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
17:50	-	ANGOSTURA-1	RALCO_símv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
17:52	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000846	KELAR	-	-	-	-	
17:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO_símv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
17:59	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-	-	-	
18:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	
18:00	-	UIJINA-1	UIJINA-1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
18:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
18:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
18:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
18:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
18:00	-	UIJINA-4	UIJINA-4_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
18:00	-	UIJINA-3	UIJINA-3_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
18:00	-	UIJINA-2	UIJINA-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
18:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por cambio en politica de precios	-	-	-	ON GROUP	-	-	-	-	
18:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_C	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-	
18:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	-	-	
18:03	-	PENON	PENON_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	-	-	
18:07	-	UIJINA-1	UIJINA-1_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
18:10	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL2023000083	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	
18:12	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
18:12	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-	-	-	
18:13	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	-	N	LC	PMT	-	OT	Acopla TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	
18:13	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OT	En MT estable y sube a PC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	

06-05-2023																	SS.CC.
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:13	-	UIJINA-2	UIJINA-2_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:14	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:15	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ON GROUP	-	-	
18:16	-	RAPEL-5		-	N	-	PC	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:17	-	UIJINA-3	UIJINA-3_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:23	-	UIJINA-4	UIJINA-4_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:30	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-	
18:30	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE		-		IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC	
18:33	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-	
18:36	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	-	
18:36	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S TG			IF 2023002016	ENGIE	-	-	
18:39	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro			CDC	-	-	
18:39	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	-	RO	LC	PMT	-	OM		-		IL2023000083	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:43	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV		-	-	ENGIE	-	-	
18:45	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	IL2023000083	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:50	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	0	DF	DLC	FS	-	SIF	Sale de servicio en forma intempestiva con 75 MW			IL2023000083 - IF 2023002023	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:50	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-	
18:53	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_ A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_ A a GNL_C	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC	
19:04	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S TV			IF 2023002016	ENGIE	-	-	
19:08	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA_DIESEL	-	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:08	-	PENON	PENON_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	-	
19:08	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ON GROUP	-	-	
19:08	-	UIJINA-2	UIJINA-2_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:08	-	UIJINA-3	UIJINA-3_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:19	-	UIJINA-2	UIJINA-2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:19	-	UIJINA-3	UIJINA-3_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
19:21	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC. Cancela IF 2023002016	-	-	-	ENGIE	-	-	
19:25	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ON GROUP	-	FS	
19:30	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
19:31	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	-	PO	DLC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.			IL2023000083-IF2023002023	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:33	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	FS	
19:42	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	MT	PO	DLC	EP	-	EP	MT estable.			IL2023000083-IF2023002023	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
19:47	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM		-	-	IL 2023000541	ENLASA	-	MT	
19:47	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
19:47	-	UIJINA-4	UIJINA-4_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
19:47	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
19:47	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	MT	
19:47	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	MT	
19:47	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	MT	
19:47	-	UIJINA-1	UIJINA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
19:52	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT	
19:52	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUOCO	-	-	
19:52	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	CARDONES	-	MT	
19:52	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	STS	-	MT	
19:52	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	MT	
19:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC		N	-	COLBUN	-	MT	
19:52	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC		N	-	COLBUN	-	MT	
19:52	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM		-	-	IL 2023000616 - IL2023000784	ENOR CHILE	-	MT	
19:52	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	40	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:52	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	40	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:52	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	40	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:52	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	30	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:52	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	FS	
19:54	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	FS	
19:56	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	FS	
19:57	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
19:58	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
19:58	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GNL_B	-	-	-	ENGIE	-	PC	
20:00	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_E	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	PC	
20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_A a GNL_E	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	
20:03	-	UIJINA-4	UIJINA-4_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
20:03	-	UIJINA-1	UIJINA-1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENOR CHILE	-	FS	
20:04	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	STS	-	FS	
20:04	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM		-	-	IL 2023000616 - IL2023000784	ENOR CHILE	-	FS	
20:09	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:09	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	60	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:09	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	60	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:09	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	60	N	-	CI	-	OM		-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:11	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	DLC	PS	PCP	OM		-	-	IL 2023000541	ENLASA	-	FS	
20:12	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	FS	
20:42	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	Disponible cancela IF2023002023	-	-	IL2023000083	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT	
21:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conecta FA, finaliza SSCC	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	

06-05-2023																SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-
21:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_E	PC	DN	DLC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_E	-	-	-	ENGIE	-	PC	-
21:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	P5	-	RE	Fin SSSC y control cota.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS	-
21:22	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL2023000083	GENERADORA METROPOLITANA	-	FS	-
21:30	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	-
21:30	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	-
21:30	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	-
21:30	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC	-
21:34	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS	-
21:41	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-	-
21:41	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC	-
22:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	PC	-
22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_E a GN_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	-
22:10	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Control cota.	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	-
22:30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GN_A	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	-
23:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Retira FA por restricciones de ruido.	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC	-
23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSSC.	-	N	-	COLBUN	-	MT	-
23:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	P5	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT	-
23:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	FS	-
23:33	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV Quillota - San Pedro	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	-	-
23:33	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	P5	-	OM	-	LT 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT	-
23:38	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	CI	-
23:38	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	CI	-
23:38	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	CI	-
23:38	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	CI	-
23:45	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS	-
23:51	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	-
23:51	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	-
23:51	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	-
23:51	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 06 de Mayo del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	3.0	GNP		PMG HP Rio Huasco	13.4	6.5	-51.27 %	PMG
BESS Angamos	-	7.9	GNP		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-12.19 %		PMG PE La Esperanza	91.5	2.0	-97.87 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Antay	47.9	65.2	+36.13 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
CSP Cerro Dominador	1634.1	1180.6	-27.75 %		PMG PFV Castilla	12.7	14.0	+10.64 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	936.0	1026.6	+9.68 %		PMG PFV De los Andes	35.2	59.7	+69.39 %	PMG
HE Angostura	1209.0	1336.0	+10.51 %	RO	PMG PFV Del Desierto	35.1	60.3	+71.73 %	PMG
HE Antuco	1325.0	1814.4	+36.93 %	MM	PMG PFV Loma Los Colorados	2.8	3.4	+21.43 %	PMG, P
HE Canutillar	1941.2	2024.0	+4.27 %		PMG PFV Machicura	35.7	17.8	-50.10 %	PMG
HE Cipreses	1007.1	1728.0	+71.57 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	2056.0	4592.0	(*) +123.35 %	MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	7.4	10.5	+41.80 %	PMG
HE El Toro	620.1	2138.7	(*) +244.89 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.8	+232.00 %	PMG
HE Machicura	344.6	683.0	+98.20 %		PMG PFV Puerto Seco	80.7	53.2	-34.14 %	PMG
HE Pangué	1764.7	2650.2	+50.18 %	MM	PMG PFV SDGx01	4.8	4.7	-2.08 %	PMG
HE Pehuenche	4185.3	5725.1	(*) +36.79 %		PMG PFV Sol del Norte	32.6	55.5	+70.18 %	PMG
HE Pilmaiquén	240.0	245.5	+2.29 %		PMG PFV Teno Solar	0.0	6.2	-	PMG
HE Ralco	2094.4	2339.9	+11.72 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	2.2	-	PMG
HE Rapel	2519.9	4376.0	(*) +73.66 %		PMG TER CMPC Tissue	-	24.2	-	PMG
HP Abanico	573.5	539.6	-5.93 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	979.2	965.9	-1.36 %		PMG TER Celco	121.4	110.2	-9.23 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	MM, DF	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Ancoa	50.4	57.5	+14.07 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	120.0	115.1	-4.08 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	134.4	126.8	-5.65 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	48.0	42.2	-12.04 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Chacabucuito	130.2	148.5	+14.06 %	MM	PMG TER Licantén	60.0	79.3	+32.20 %	PMG
HP Chacayes	599.3	608.1	+1.46 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	97.0	104.9	+8.14 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	136.8	133.1	-2.70 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1188.4	1298.5	+9.27 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMGD PFV Marañon	-	0.0	-	
HP El Paso	121.0	139.0	+14.88 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Florida II	50.0	46.1	-7.80 %		TER Angamos-ANG1	4946.3	5050.2	+2.10 %	
HP Guayacán	134.2	109.9	-18.12 %		TER Angamos-ANG2	5017.1	5073.0	+1.11 %	
HP Hornitos	153.0	162.7	+6.34 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Isla	1030.8	1099.9	+6.70 %		TER Arauco	0.0	3.9	GNP	MM
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Juncal	137.0	131.3	-4.16 %		TER Arica-GMAR	0.0	4.7	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	161.8	355.8	+119.91 %	
HP La Higuera	370.0	560.7	+51.54 %	
HP La Mina	136.8	80.7	-41.01 %	
HP Laja I	0.0	48.5	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	154.0	140.4	-8.81 %	
HP Lircay	216.0	237.5	+9.95 %	
HP Loma Alta	470.1	542.0	+15.29 %	
HP Los Hierros	115.0	208.0	+80.84 %	
HP Los Hierros II	25.0	37.1	+48.32 %	
HP Los Molles	54.9	60.4	+9.99 %	
HP Los Quilos	217.0	229.8	+5.90 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	78.4	102.3	+30.47 %	
HP Mocho	146.4	157.9	+7.86 %	
HP Palmucho	634.2	591.6	-6.71 %	
HP Peuchen	107.0	95.5	-10.77 %	
HP Providencia	120.0	132.9	+10.75 %	
HP Pullinque	163.1	195.2	+19.68 %	
HP Puntilla	43.0	61.9	+43.95 %	
HP Queltehues	0.0	0.0	-	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	33.6	31.5	-6.25 %	
HP Río Picoiquén	26.4	18.9	-28.37 %	
HP Rucatayo	0.0	0.0	-	DF
HP Rucue	0.0	90.0	GNP	MM
HP San Andrés	142.8	125.6	-12.03 %	
HP San Ignacio	175.6	287.0	+63.43 %	
HP Sauzal	558.0	528.9	-5.22 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	86.0	103.9	+20.85 %	
HP Volcán	122.4	118.5	-3.19 %	
Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Alena	652.2	201.1	-69.16 %	
PE Atacama	164.1	125.8	-23.34 %	P
PE Aurora	744.2	891.1	+19.74 %	
PE Cabo Leones 1	202.1	198.8	-1.65 %	
PE Cabo Leones 2	114.3	172.2	+50.64 %	
PE Cabo Leones 3	196.9	159.2	-19.14 %	
PE Calama	897.7	930.3	+3.63 %	
PE Campo Lindo	277.4	13.6	-95.08 %	LF
PE Canela	3.8	0.8	-78.73 %	
PE Canela 2	15.6	4.3	-72.67 %	LF
PE Cerro Tigre	578.2	855.1	+47.89 %	
PE Cuel	259.0	8.2	-96.82 %	LF
PE El Arrayán	52.6	33.7	-36.04 %	
PE El Maitén	66.4	2.1	-96.78 %	
PE La Estrella	86.9	45.9	-47.17 %	
PE La Flor	343.7	24.6	-92.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-M1AR	0.0	1.9	GNP	
TER Arica-M2AR	0.0	1.4	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	2836.2	3593.2	+26.69 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3001.7	2933.5	-2.27 %	DF
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	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	1089.0	1148.7	+5.49 %	
TER CMPC Laja	818.9	262.5	-67.94 %	
TER CMPC Pacífico	681.0	681.8	+0.11 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4264.0	6280.0	(*) +47.28 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	255.0	GNP	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	705.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	364.8	421.0	+15.41 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	60.0	1067.0	+1678.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	217.1	245.6	+13.13 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	DF
TER Cochrane-CCH2	5217.9	4955.6	-5.03 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1214.5	+146.85 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	638.0	434.5	-31.90 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	385.1	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	98.5	GNP	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	18.8	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	77.6	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	384.0	234.6	-38.91 %	
TER Escuadrón	168.0	138.6	-17.50 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	2.9	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	3.3	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lebu	63.4	16.1	-74.67 %		TER Guacolda 1	2684.0	3587.3	+33.65 %	LF
PE Llanos del Viento	435.6	767.6	+76.23 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	MM
PE Lomas de Duquenco	428.0	43.4	-89.86 %		TER Guacolda 3	2909.0	3678.4	+26.45 %	
PE Los Buenos Aires	149.7	7.7	-94.83 %		TER Guacolda 4	2859.2	3670.2	+28.36 %	
PE Los Cururos	55.9	174.7	+212.43 %		TER Guacolda 5	2432.7	3474.2	+42.81 %	LF
PE Los Olmos	750.1	120.6	-83.92 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	925.3	442.2	-52.21 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Sur	1121.0	727.5	-35.10 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Mesamavida	349.5	14.9	-95.74 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	2.0	65.8	+3128.66 %		TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	391.0	8.5	-97.84 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Puelche Sur	795.9	1070.9	+34.55 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	17.0	9.8	-42.30 %		TER Kelar GNL	7403.0	7029.7	-5.04 %	LF
PE Punta Palmeras	8.7	8.9	+2.34 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	55.7	90.1	+61.79 %		TER Laja Energía Verde	240.0	127.0	-47.08 %	
PE Renaico	329.3	65.2	-80.21 %		TER Lautaro I	624.0	625.4	+0.22 %	
PE Renaico II	867.6	354.7	-59.12 %	P	TER Lautaro II	528.0	457.0	-13.44 %	
PE San Gabriel	1313.4	244.0	-81.43 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Juan	331.4	275.9	-16.75 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	316.1	-5.92 %	
PE San Pedro	151.4	277.8	+83.50 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	223.8	361.6	+61.54 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	191.1	250.9	+31.27 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	1083.7	1146.9	+5.83 %		TER Los Pinos	1340.1	2307.0	+72.16 %	
PE Talinay Oriente	103.0	89.0	-13.56 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	58.4	70.2	+20.16 %		TER Mantos Blancos	0.0	19.1	GNP	
PE Taltal	1896.3	1737.2	-8.39 %		TER Masisa	0.0	16.3	GNP	LF, MM
PE Tchamma	737.3	369.4	-49.89 %		TER Mejillones-CTA	2171.2	2436.4	+12.22 %	
PE Tolpan Sur	701.5	71.7	-89.78 %		TER Mejillones-CTH	2062.5	2416.4	+17.16 %	
PE Totoral	13.2	9.4	-28.66 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	18.9	15.6	-17.66 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	453.4	399.7	-11.85 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	371.0	346.2	-6.69 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1704.4	2916.9	(*) +71.14 %	
PFV Andes Solar	117.1	141.1	+20.51 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	257.9	59.1	-77.09 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Andes Solar II-B	-	462.3	GNP	P	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	873.0	GNP	
PFV Atacama Solar II	889.0	804.5	-9.50 %	P	TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	238.5	270.5	+13.41 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	832.2	576.0	-30.79 %		TER Nehuenco I GNL	6774.8	6905.0	+1.92 %	
PFV Campos del Sol	2310.9	2063.3	-10.71 %		TER Nehuenco I Gas Arg	637.2	632.0	-0.82 %	
PFV Capricornio	516.2	282.7	-45.23 %	DF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	552.7	229.2	-58.53 %		TER Nehuenco II GNL	7139.1	7396.0	+3.60 %	
PFV Cerro Dominador	641.4	506.6	-21.02 %		TER Nehuenco II Gas Arg	1349.2	1422.0	+5.40 %	
PFV Chañares	186.5	88.3	-52.65 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	633.2	406.3	-35.84 %		TER Newen GNL	14.6	211.0	+1342.96 %	
PFV Coya	1243.9	526.7	-57.66 %		TER Newen Gas Arg	104.0	81.6	-21.56 %	
PFV Diego de Almagro	140.9	157.8	+12.02 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1318.2	1340.4	+1.69 %	LF	TER Norgener-NTO1	2400.2	2463.8	+2.65 %	
PFV Domeyko	1031.4	410.4	-60.21 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	99.9	101.2	+1.36 %		TER Nueva Aldea	1056.0	699.4	-33.77 %	
PFV ELENA	25.6	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Aguila	4.6	12.3	+167.39 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	558.1	603.6	+8.15 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1158.5	1197.1	+3.33 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1630.3	744.1	-54.35 %		TER Nueva Renca GNL	3964.2	5067.0	+27.82 %	
PFV Granja Solar	565.7	521.7	-7.78 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1841.0	2322.0	+26.13 %	
PFV Guanchoi	1942.0	517.4	(*) -73.36 %	P	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	344.7	350.9	+1.78 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	170.9	320.4	+87.53 %		TER PAS Mejillones	528.0	527.2	-0.14 %	
PFV Javiera	392.2	375.0	-4.38 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	366.1	305.4	-16.57 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	145.7	118.8	-18.48 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	458.7	468.5	+2.14 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	9.5	9.6	+0.84 %		TER Quintero 1A GNL	715.0	443.0	-38.04 %	
PFV Lalackama	364.1	149.5	-58.94 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1809.1	1995.0	+10.27 %	
PFV Lalackama II	89.2	44.4	-50.19 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	539.8	572.2	+6.00 %		TER Quintero 1B GNL	1455.5	711.0	-51.15 %	
PFV Los Loros	238.1	235.0	-1.28 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	1213.5	1921.0	+58.30 %	
PFV Los Tilos	14.7	12.4	-15.99 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	817.5	788.3	-3.57 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1449.2	1318.8	-9.00 %		TER San Isidro I GNL	5585.9	2795.9	(*) -49.95 %	
PFV María Elena	443.4	310.9	-29.88 %		TER San Isidro I Gas Arg	2383.4	5278.1	(*) +121.45 %	
PFV Meseta de los Andes	580.1	631.1	+8.80 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	633.5	345.0	-45.55 %		TER San Isidro II GNL	6216.5	3308.4	(*) -46.78 %	
PFV Pampa Camarones	15.2	40.9	+169.08 %		TER San Isidro II Gas Arg	1751.4	4951.6	(*) +182.73 %	
PFV Pampa Solar Norte	414.2	182.3	-55.99 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	514.9	447.3	-13.13 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	34.4	36.8	+6.86 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	96.6	72.8	-24.67 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	391.2	455.1	+16.32 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	941.2	995.9	+5.82 %		TER Santa Fe	1632.0	610.5	-62.59 %	
PFV Salvador	364.1	341.6	-6.17 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	263.6	197.0	-25.29 %		TER Santa Marta	360.2	141.5	-60.72 %	
PFV San Pedro	667.5	399.2	-40.20 %		TER Santa María	8538.1	8732.0	+2.27 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	365.7	434.1	+18.69 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1006.1	577.2	-42.64 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	534.8	407.1	-23.88 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1739.4	1055.5	-39.32 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	581.4	652.8	+12.27 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	348.5	331.9	-4.77 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	320.5	245.1	-23.51 %	LF	TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	650.0	714.0	+9.84 %		TER Teno Gas GLP	751.8	910.6	+21.13 %	LF
PFV Valle del Sol	1003.7	518.3	-48.36 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV WILLKA	-	0.0	-		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	6.5	9.2	+42.00 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	24.0	24.9	+3.75 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	46.8	14.7	-68.68 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	140.5	136.9	-2.56 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	0.0	24.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	24.0	8.4	-65.00 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	5025.1	4714.7	-6.18 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Corrales	59.1	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Correntoso	52.8	40.9	-22.63 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	2.6	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	53.9	-2.36 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	10.2	-	PMG
PMG HP MC1	96.7	63.7	-34.16 %	PMG
PMG HP MC2	23.2	5.9	-74.46 %	PMG
PMG HP MC3	19.2	19.5	+1.77 %	PMG, DF
PMG HP Mariposas	72.0	68.1	-5.42 %	PMG
PMG HP Nalcas	71.6	42.2	-41.08 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	143.3	119.4	-16.72 %	PMG
PMG HP Palacios	7.2	3.9	-45.42 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	0.0	-	PMG
PMG HP Pulelfu	110.4	97.4	-11.78 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Renaico	96.1	120.6	+25.50 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	563.1	169.6	-69.88 %	
TER Trincao	289.4	29.6	-89.77 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	25.8	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	MM
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	528.0	748.6	+41.79 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
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	209575.7	218534.3	+4.27 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.1	49.4	-17.80 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.2	20.8	-2.05 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.4	14.7	-79.20 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	51.2	-
PMGD HP Collil	35.5	35.1	-1.07 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.0	8.5	-14.75 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	48.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	72.3	-
PMGD HP Dongo	28.4	13.2	-53.49 %
PMGD HP Donguil	0.0	1.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.3	-
PMGD HP El Agrio	3.2	2.1	-35.01 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.1	-
PMGD HP El Atajo	22.6	22.1	-2.36 %
PMGD HP El Brinco	2.7	2.4	-12.48 %
PMGD HP El Canelo	44.9	38.3	-14.63 %
PMGD HP El Colorado	15.4	8.1	-47.47 %
PMGD HP El Diuto	50.7	46.2	-9.03 %
PMGD HP El Galpón	5.1	8.3	+63.72 %
PMGD HP El Llano	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	60.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.7	21.7	+0.10 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.9	24.1	+20.85 %
PMGD HP Eyzaguirre	13.9	10.3	-25.51 %
PMGD HP La Arena	49.3	28.5	-42.16 %
PMGD HP La Bifurcada	4.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	23.7	32.9	+38.81 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.3	11.9	+5.26 %
PMGD HP Las Flores	0.0	41.1	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	91.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	48.5	-
PMGD HP Los Corrales II	1.6	16.1	+921.77 %
PMGD HP Los Morros	28.3	12.1	-57.14 %
PMGD HP Los Padres	0.0	2.2	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	-	31.9	-
PMGD PFV Loica	4.0	2.4	-38.77 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	6.1	9.2	+49.39 %
PMGD PFV Loreto	12.7	1.2	-90.81 %
PMGD PFV Los Gorriónes	10.0	2.8	-71.66 %
PMGD PFV Los Jotes	9.7	8.4	-13.08 %
PMGD PFV Los Lagos	4.1	1.2	-70.88 %
PMGD PFV Los Libertadores	25.4	29.0	+13.98 %
PMGD PFV Los Lirios	-	2.4	-
PMGD PFV Los Magnolios	9.2	4.8	-47.64 %
PMGD PFV Los Molinos	29.2	15.0	-48.58 %
PMGD PFV Los Paltos	9.8	6.3	-35.82 %
PMGD PFV Los Patos	8.8	3.0	-65.91 %
PMGD PFV Los Perales	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	5.3	5.0	-5.95 %
PMGD PFV Luce Solar	9.9	1.3	-86.52 %
PMGD PFV Luders	11.9	11.6	-2.44 %
PMGD PFV Lumbreras	9.9	3.6	-63.78 %
PMGD PFV Luna	6.4	1.6	-75.33 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.3	15.1	+13.64 %
PMGD PFV Maikono	7.0	8.3	+17.46 %
PMGD PFV Malaquita II	56.9	51.8	-8.99 %
PMGD PFV Malinke	5.8	2.4	-57.82 %
PMGD PFV Malloco	-	2.6	-
PMGD PFV Manao	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	18.7	8.7	-53.44 %
PMGD PFV Marambio	5.9	2.5	-57.33 %
PMGD PFV Marchigue II	27.7	5.0	-82.04 %
PMGD PFV Marchigue VII	8.8	0.9	-90.09 %
PMGD PFV Marín	17.6	13.0	-25.90 %
PMGD PFV María Pinto	6.5	4.4	-32.17 %
PMGD PFV Meco Chillan	20.7	5.6	-73.08 %
PMGD PFV Meli	49.2	32.2	-34.62 %
PMGD PFV Membrillo	11.4	2.0	-82.40 %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.7	5.7	+0.45 %
PMGD PFV Milán A	10.2	2.1	-80.00 %
PMGD PFV Mitchi	4.9	21.0	+326.45 %
PMGD PFV Montt	10.4	6.3	-39.37 %
PMGD PFV Mostazal	40.7	25.8	-36.73 %
PMGD PFV Moya	58.5	40.1	-31.47 %
PMGD PFV Mutupín	15.4	11.7	-23.78 %
PMGD PFV Nahuén	20.5	9.4	-54.36 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	6.2	2.7	-56.96 %
PMGD PFV Nihue	12.1	1.5	-87.81 %
PMGD PFV Norte Chico	10.1	8.5	-16.11 %
PMGD PFV Ocoa	11.5	10.3	-10.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.4	27.1	-18.86 %
PMGD HP MSA-I	0.0	10.4	-
PMGD HP Maisán	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	39.9	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	39.2	32.9	-15.97 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.0	0.7	-36.77 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	7.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Palmar	19.2	17.4	-9.17 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	21.2	3.8	-82.28 %
PMGD HP Pichilonco	19.0	8.0	-58.01 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.3	15.7	-26.57 %
PMGD HP Purísima	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	7.3	10.6	+44.97 %
PMGD HP Roblería	30.7	34.9	+13.61 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.7	-
PMGD HP Santa Isabel	11.6	13.2	+13.86 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	6.0	-48.53 %
PMGD HP Sauce Andes	10.0	5.0	-50.40 %
PMGD HP Trailelfú	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Tranquil	57.5	21.8	-62.00 %
PMGD HP Truful Truful	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	67.6	-
PMGD PE El Nogal	90.8	9.2	-89.88 %
PMGD PE Huajache	40.7	45.8	+12.49 %
PMGD PE Las Peñas	54.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	35.6	8.2	-76.89 %
PMGD PE Raki	61.0	31.0	-49.15 %
PMGD PE Ucuquer	12.9	11.9	-7.82 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	24.3	22.5	-7.18 %
PMGD PFV Alcaldesa	34.0	26.1	-23.19 %
PMGD PFV Alcon Solar	34.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	18.9	5.7	-69.71 %
PMGD PFV Alicahue	12.4	8.1	-34.86 %
PMGD PFV Alto Solar	7.5	1.2	-83.57 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.6	8.3	-21.62 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	19.9	21.0	+5.11 %
PMGD PFV Amparo del Sol	12.9	13.1	+1.71 %
PMGD PFV Anakena	34.5	52.7	+52.56 %
PMGD PFV Antonia	14.5	1.5	-89.70 %
PMGD PFV Argomedo	39.2	2.2	-94.42 %
PMGD PFV Ariztía	6.6	8.5	+27.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Olivillo	26.8	16.9	-36.88 %
PMGD PFV Orion	6.0	2.5	-58.87 %
PMGD PFV Ovalle Norte	15.8	22.6	+43.29 %
PMGD PFV Ovejeria	29.4	34.3	+16.77 %
PMGD PFV PAS1	34.1	48.3	+41.50 %
PMGD PFV PSF Horizonte	23.6	5.9	-75.02 %
PMGD PFV Pachira	9.5	9.4	-2.06 %
PMGD PFV Paine	61.9	63.2	+2.16 %
PMGD PFV Palto Sunlight	24.5	29.1	+18.42 %
PMGD PFV Pama	0.0	9.1	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	6.5	6.3	-3.22 %
PMGD PFV Panquehue II	19.5	22.2	+13.75 %
PMGD PFV Paraguay	11.9	8.6	-27.70 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	1.9	2.8	+50.81 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque El Olivar	44.1	31.5	-28.60 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	6.7	-
PMGD PFV Parque La Colonia	34.8	10.7	-69.31 %
PMGD PFV Parque Nancagua	33.6	3.9	-88.47 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	15.4	9.6	-37.34 %
PMGD PFV Parque San Javier	7.2	5.5	-24.14 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	10.8	7.8	-27.68 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	24.9	18.1	-27.45 %
PMGD PFV Pastrán	35.5	56.3	+58.61 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	-	1.8	-
PMGD PFV Pedreros	14.8	11.6	-21.30 %
PMGD PFV Pegasus	6.1	2.5	-58.05 %
PMGD PFV Pelumpen	-	0.4	-
PMGD PFV Penaflor	34.2	14.2	-58.46 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.8	2.5	-34.77 %
PMGD PFV Pepa	0.0	10.1	-
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	4.3	1.4	-68.60 %
PMGD PFV Pica	2.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pichon	-	0.1	-
PMGD PFV Picunche	51.9	26.4	-49.19 %
PMGD PFV Piduco	-	2.7	-
PMGD PFV Pilpilen	10.4	1.4	-86.78 %
PMGD PFV Piquero	36.5	20.7	-43.19 %
PMGD PFV Pirque	15.0	11.8	-21.08 %
PMGD PFV Pitotoy	2.0	0.2	-90.67 %
PMGD PFV Pitra	10.2	4.9	-52.11 %
PMGD PFV Placilla	40.6	3.1	-92.49 %
PMGD PFV Playerito	15.1	8.5	-43.82 %
PMGD PFV Playero	15.0	8.4	-44.31 %
PMGD PFV Playeron	15.3	8.7	-43.28 %
PMGD PFV Plomo Verano	7.3	6.2	-15.75 %
PMGD PFV Población	9.4	1.3	-86.57 %
PMGD PFV Portezuelo	9.2	1.2	-87.56 %
PMGD PFV Pretty Field	8.0	12.1	+50.25 %
PMGD PFV Puangue	5.9	2.3	-60.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.6	2.4	-82.54 %
PMGD PFV Astillas	48.5	64.9	+33.69 %
PMGD PFV Avel Solar	42.7	33.2	-22.20 %
PMGD PFV Aviles	30.1	4.4	-85.57 %
PMGD PFV Bellavista	9.2	8.6	-6.72 %
PMGD PFV Bellavista	70.8	57.4	-18.95 %
PMGD PFV Berrueco	28.3	7.5	-73.38 %
PMGD PFV Bulnes Barones	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bér gamo	11.1	2.1	-81.20 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	12.2	9.3	-24.18 %
PMGD PFV Cabrero	42.1	29.7	-29.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	51.7	58.2	+12.53 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.2	-
PMGD PFV Calama	67.5	56.0	-17.08 %
PMGD PFV Calle Larga	17.4	12.5	-28.10 %
PMGD PFV Candelaria Solar	17.9	11.9	-33.69 %
PMGD PFV Canelillo	11.4	9.7	-14.84 %
PMGD PFV Canesa	15.7	10.6	-32.52 %
PMGD PFV Cantera	10.5	1.4	-87.16 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	6.5	-
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	16.0	8.7	-45.56 %
PMGD PFV Casuto	11.6	9.0	-23.06 %
PMGD PFV Catemu	8.4	0.3	-96.17 %
PMGD PFV Catán	10.3	9.9	-4.27 %
PMGD PFV Cauquenes	13.7	8.7	-36.24 %
PMGD PFV Chacabuco	61.9	47.6	-23.03 %
PMGD PFV Chalinga	13.0	9.1	-30.09 %
PMGD PFV Champa	-	0.0	-
PMGD PFV Chancon	10.2	5.7	-44.61 %
PMGD PFV Chimbarongo	51.3	2.1	-95.90 %
PMGD PFV Chuchifí	9.6	10.0	+4.21 %
PMGD PFV Cipres	6.8	7.7	+13.25 %
PMGD PFV Citrino	8.0	3.0	-62.42 %
PMGD PFV Ckilir	31.1	68.1	+118.87 %
PMGD PFV Cocharcas	5.5	2.2	-59.87 %
PMGD PFV Cocinillas	6.8	8.9	+29.85 %
PMGD PFV Coinco	-	0.1	-
PMGD PFV Colchagua	6.3	1.6	-75.09 %
PMGD PFV Colina	49.4	39.7	-19.57 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	4.2	0.5	-87.15 %
PMGD PFV Condor Pelvin	7.3	3.3	-55.23 %
PMGD PFV Condor Petorca	4.6	3.6	-20.46 %
PMGD PFV Cordillerilla	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	60.7	45.7	-24.82 %
PMGD PFV Covadonga	58.6	63.1	+7.74 %
PMGD PFV Crucero	8.8	1.4	-84.72 %
PMGD PFV Cruz	17.1	11.7	-31.49 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	0.0	-
PMGD PFV Puelche	12.5	9.5	-24.48 %
PMGD PFV Puente Solar	9.6	4.8	-50.26 %
PMGD PFV Pullalli	8.0	8.8	+9.49 %
PMGD PFV Punta Baja	10.8	11.6	+7.93 %
PMGD PFV Queltehue	14.2	1.7	-88.16 %
PMGD PFV Quetena	55.3	53.0	-4.19 %
PMGD PFV Quillay	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinantu	12.1	9.6	-20.24 %
PMGD PFV Quinta	8.9	12.7	+41.82 %
PMGD PFV RDCL SAN	19.9	25.1	+25.92 %
PMGD PFV RLA	13.6	1.8	-86.46 %
PMGD PFV Ranguil	9.1	1.6	-82.07 %
PMGD PFV Ratulemus	14.2	7.9	-44.05 %
PMGD PFV Rauquen	37.0	5.9	-84.11 %
PMGD PFV Recoleta	32.6	43.1	+32.46 %
PMGD PFV Rexner	13.9	11.0	-21.16 %
PMGD PFV Rinconada	46.8	6.3	-86.57 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	27.9	0.5	-98.35 %
PMGD PFV Rinconada Norte	17.5	12.5	-28.35 %
PMGD PFV Rodeo	9.1	4.6	-49.99 %
PMGD PFV Romeria	52.5	7.8	-85.14 %
PMGD PFV Rosario	-	3.2	-
PMGD PFV Rovián	38.3	3.8	-89.98 %
PMGD PFV Río Peuco	14.8	5.6	-62.10 %
PMGD PFV SDSI	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	15.4	11.2	-27.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	10.6	2.2	-79.44 %
PMGD PFV Samo Bajo	9.1	13.4	+47.73 %
PMGD PFV San Antonio	9.2	10.6	+15.23 %
PMGD PFV San Camilo	3.5	2.5	-28.51 %
PMGD PFV San Carlos	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	11.6	12.9	+11.47 %
PMGD PFV San Isidro	14.3	2.0	-85.73 %
PMGD PFV San José II	5.8	2.8	-51.34 %
PMGD PFV San Pedro	8.6	2.2	-74.42 %
PMGD PFV San Ramiro	35.1	5.9	-83.31 %
PMGD PFV Santa Adriana	5.4	3.3	-39.51 %
PMGD PFV Santa Amelia	9.6	0.5	-94.82 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.7	3.8	-67.59 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.6	13.3	+5.48 %
PMGD PFV Santa Clara	9.5	12.7	+34.34 %
PMGD PFV Santa Cruz	35.3	7.5	-78.82 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Emilia	56.0	19.3	-65.56 %
PMGD PFV Santa Ester	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	32.4	10.4	-67.93 %
PMGD PFV Santa Inés	14.5	12.0	-16.97 %
PMGD PFV Santa Julia	12.2	9.4	-22.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	10.0	8.9	-10.69 %
PMGD PFV Dadinco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Darlin	0.0	9.5	-
PMGD PFV Diego de Almagro	52.2	59.8	+14.46 %
PMGD PFV Don Andrónico	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	41.2	52.0	+26.37 %
PMGD PFV Don Eugenio	8.9	1.7	-81.52 %
PMGD PFV Don Jorge	11.9	2.0	-82.98 %
PMGD PFV Don Mariano	14.8	2.1	-85.65 %
PMGD PFV Don Martín	11.3	10.6	-6.01 %
PMGD PFV Don Rodrigo	4.7	4.2	-11.06 %
PMGD PFV Doñihue	35.4	4.4	-87.58 %
PMGD PFV Duqueco Solar	44.5	34.1	-23.51 %
PMGD PFV Eclipse	29.4	7.5	-74.57 %
PMGD PFV El Boco	12.3	19.3	+57.07 %
PMGD PFV El Castaño	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	5.0	4.7	-6.53 %
PMGD PFV El Cernicalo II	5.0	4.4	-11.16 %
PMGD PFV El Chincol	2.7	3.4	+24.01 %
PMGD PFV El Chucao	3.0	2.9	-3.90 %
PMGD PFV El Cóndor	6.4	0.7	-88.51 %
PMGD PFV El Divisadero	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	6.0	1.4	-77.31 %
PMGD PFV El Flamenco	6.6	9.0	+37.01 %
PMGD PFV El Huaso	6.8	1.6	-76.92 %
PMGD PFV El Ingenio	-	9.8	-
PMGD PFV El Laurel	14.7	10.8	-26.79 %
PMGD PFV El Litre	48.5	38.1	-21.38 %
PMGD PFV El Monte	6.2	4.6	-26.33 %
PMGD PFV El Picurio	11.1	1.7	-85.05 %
PMGD PFV El Pilpen	12.1	4.8	-60.17 %
PMGD PFV El Pitio	8.5	2.6	-69.41 %
PMGD PFV El Piuquen	10.2	2.8	-72.31 %
PMGD PFV El Queltehue	15.9	5.1	-68.18 %
PMGD PFV El Quemado	11.4	6.7	-41.31 %
PMGD PFV El Queule	8.1	3.3	-59.07 %
PMGD PFV El Resplandor	12.0	7.9	-34.62 %
PMGD PFV El Roble	5.6	5.8	+3.57 %
PMGD PFV El Romeral	30.5	7.9	-74.09 %
PMGD PFV El Salitral	22.7	15.9	-29.76 %
PMGD PFV El Sauce	5.6	2.0	-65.18 %
PMGD PFV El Sharon	10.3	2.2	-78.62 %
PMGD PFV El Tiuque	1.5	1.0	-33.23 %
PMGD PFV El Zorzal	3.1	2.3	-27.91 %
PMGD PFV Encino	12.7	2.1	-83.91 %
PMGD PFV Encon	39.8	24.0	-39.63 %
PMGD PFV Erinome	3.3	2.7	-19.95 %
PMGD PFV Escorial del Verano	13.2	9.6	-27.15 %
PMGD PFV Esfena	10.5	10.0	-4.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Laura	7.5	5.7	-24.13 %
PMGD PFV Santa Luisa	4.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Margarita	8.5	1.4	-83.51 %
PMGD PFV Santa Rita	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	11.2	13.5	+20.80 %
PMGD PFV Saturno Norte	8.6	8.8	+2.75 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	52.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.3	15.3	+15.15 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	34.7	45.0	+29.69 %
PMGD PFV Talca	5.5	7.2	+31.99 %
PMGD PFV Talhuén	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tamarugo	14.0	11.8	-16.25 %
PMGD PFV Tambo Real	13.1	8.5	-35.25 %
PMGD PFV Taranto	26.2	14.7	-43.92 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	24.4	29.1	+19.37 %
PMGD PFV Til Til	9.8	10.1	+3.82 %
PMGD PFV Torino	26.8	5.4	-79.96 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	13.3	10.4	-22.05 %
PMGD PFV Trebal	14.2	11.4	-19.72 %
PMGD PFV Trebo	9.3	3.0	-67.31 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.2	1.9	-11.16 %
PMGD PFV Tricahue II	47.4	5.2	-88.95 %
PMGD PFV Trinidad	9.8	1.1	-89.24 %
PMGD PFV Tucquere	9.2	3.7	-60.13 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	+35263.81 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.2	+422.72 %
PMGD PFV Valle Este II	37.5	42.6	+13.53 %
PMGD PFV Valle Oeste II	35.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	10.6	11.8	+10.85 %
PMGD PFV Ventisquero	-	7.9	-
PMGD PFV Venturada	24.0	6.9	-71.41 %
PMGD PFV Vicente	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	57.9	58.6	+1.31 %
PMGD PFV Villa Alegre	6.2	5.7	-8.68 %
PMGD PFV Villa Cruz	6.7	2.0	-70.40 %
PMGD PFV Villa Moscoso	9.4	7.6	-19.47 %
PMGD PFV Villa Prat	7.2	1.3	-81.75 %
PMGD PFV Villa Seca	2.9	2.0	-30.86 %
PMGD PFV Villa Solar	7.2	1.4	-79.95 %
PMGD PFV Vituco 2B	9.9	1.0	-89.57 %
PMGD PFV Ñihue	3.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñiquén	2.8	3.0	+7.37 %
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Esperanza	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	13.1	3.6	-72.39 %
PMGD PFV Fardela Negra	9.3	4.0	-57.36 %
PMGD PFV Filomena	12.2	8.8	-27.74 %
PMGD PFV Florencia Solar	21.3	55.8	+162.42 %
PMGD PFV Foster	6.5	7.2	+11.31 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	17.6	11.1	-37.10 %
PMGD PFV Fulgor	6.2	5.6	-9.35 %
PMGD PFV GR Lemu	6.9	4.2	-39.54 %
PMGD PFV GR Peumo	29.5	5.6	-81.15 %
PMGD PFV GR Pitao	40.2	6.3	-84.26 %
PMGD PFV GR Rauli	13.0	7.9	-39.04 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	32.4	6.6	-79.78 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	14.9	7.0	-53.27 %
PMGD PFV Gabriela	61.2	52.7	-14.02 %
PMGD PFV Girasoles	6.2	4.6	-26.18 %
PMGD PFV Granada	6.6	7.7	+16.97 %
PMGD PFV Granate	36.0	53.9	+49.97 %
PMGD PFV Guadalao	12.8	1.7	-86.67 %
PMGD PFV Guadalupe	35.3	27.0	-23.59 %
PMGD PFV Guanaco Solar	34.4	15.5	-54.97 %
PMGD PFV Guarana	7.2	1.3	-81.86 %
PMGD PFV Helios	10.0	8.8	-11.68 %
PMGD PFV Homero	17.6	8.2	-53.47 %
PMGD PFV Hormiga	8.4	7.4	-11.94 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	8.3	2.8	-66.30 %
PMGD PFV Huaquelon	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Idahue del Verano	11.6	2.0	-82.45 %
PMGD PFV Illapel 5X	13.9	10.2	-27.21 %
PMGD PFV Jahuel	27.9	19.9	-28.40 %
PMGD PFV Jaururo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	45.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	7.7	0.8	-89.12 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.4	8.7	-23.89 %
PMGD PFV La Acacia	44.0	6.2	-85.89 %
PMGD PFV La Blanquina	48.5	31.2	-35.65 %
PMGD PFV La Chapeana	9.3	8.0	-14.31 %
PMGD PFV La Chimba Bis	7.0	11.4	+63.00 %
PMGD PFV La Esperanza II	27.7	3.6	-86.91 %
PMGD PFV La Estancia	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	8.2	2.3	-71.66 %
PMGD PFV La Frontera	14.8	2.6	-82.49 %
PMGD PFV La Gamboina	-	7.4	-
PMGD PFV La Lajuela	30.8	4.8	-84.55 %
PMGD PFV La Ligua	8.9	10.1	+12.88 %
PMGD PFV La Manga	10.8	1.3	-88.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	14.7	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	5.6	-
PMGD TER Coelemu	-	72.3	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.3	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	61.2	-
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	-	11.8	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Muralla	11.0	1.8	-83.49 %
PMGD PFV La Palma Solar	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Victoria	0.0	8.8	-
PMGD PFV Lagunilla	9.8	7.4	-25.05 %
PMGD PFV Las Cabras	7.8	1.9	-75.54 %
PMGD PFV Las Cachañas	49.1	8.2	-83.36 %
PMGD PFV Las Catitas	7.8	9.4	+20.02 %
PMGD PFV Las Chacras	9.1	1.5	-83.74 %
PMGD PFV Las Codornices	5.1	2.7	-46.37 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.0	2.7	-55.66 %
PMGD PFV Las Majadas	45.8	42.6	-7.04 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.4	0.5	-87.67 %
PMGD PFV Las Mollacas	9.3	7.4	-20.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	11.0	3.4	-69.24 %
PMGD PFV Las Palomas	8.8	2.8	-68.52 %
PMGD PFV Las Perdices	3.5	2.6	-24.03 %
PMGD PFV Las Rojas	11.3	11.0	-2.55 %
PMGD PFV Las Tencas	39.2	5.7	-85.52 %
PMGD PFV Las Terrazas	11.7	1.1	-91.03 %
PMGD PFV Las Torcazas	10.2	1.3	-87.77 %
PMGD PFV Las Tortolas	12.5	8.7	-30.68 %
PMGD PFV Las Turcas	13.4	2.8	-79.40 %
PMGD PFV Lima	4.1	0.5	-87.40 %
PMGD PFV Linares	8.9	9.2	+4.02 %
PMGD PFV Lingue	9.3	5.8	-37.42 %
PMGD PFV Lipangue	16.8	14.3	-14.92 %
PMGD PFV Lirio del Campo	5.9	4.3	-27.52 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	34.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	13.8	12.3	-10.95 %
PMGD PFV Llay Llay	40.2	33.6	-16.45 %
PMGD PFV Lo Boza	0.2	0.6	+202.14 %
PMGD PFV Lo Chacón	10.0	2.1	-79.47 %
PMGD PFV Lo Miranda	31.2	5.0	-83.87 %
PMGD PFV Lo Sierra	10.4	2.1	-80.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	18.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.6	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	35.9	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.3	-
PMGD TER PRP Tambores	-	7.3	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.8	-
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	-	9.5	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	12.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	7500.4	5277.1	-29.64 %

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 Colbún	Mayor generación real por control de transferencia
HE El Toro	Mayor generación real por control de transferencia
HE Pehuenche	Mayor generación real por control de transferencia
HE Rapel	Mayor generación real por control de transferencia
PFV Guanchoi	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Campiche	Mayor generación real por control de transferencia
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por control de transferencia
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por control de transferencia
TER San Isidro I GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por control de transferencia
TER San Isidro II GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles, con solicitud de desconexión de curso forzoso. 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, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Atacama 2 GNL	60.0	C. Atacama TG2B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de agua alimentación AP por V/V check entrada economizador de HRSG2B. Según SDCF 2023041116.
TER Cochrane-CCH1	0.0	C. Cochrane - CCH1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de vapor en crossover de turbina de baja presión, según SDCF 2023039080.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en interruptor del pulverizador B, según IF 2023000326.
TER Ventanas II	0.0	C. Ventanas U-2 sale de servicio en forma intempestiva con 92 MW. causa informada: Se investiga, según IF 2023001980.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Diego de Almagro Sur	100.0	Limitada. Causa informada: Se presenta falla en PPM SMA (Power Plant Manager). Equipo que realiza el control de potencia activa y reactiva de la central. Por este motivo se debe realizar control de potencia activa de forma manual, según IL 2023000792.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023000720
TER Guacolda 5	98.0	Limitada a 150 MW por alto diferencial de temperatura del condensador de agua de mar. Según IL 2023000813.
TER Kelar GNL	100.0	Limitada a no realizar AGC. Causa informada: Problemas internos de comunicación, según IL2023000756

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Pangué	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Alfalfal 2	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	0.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTM1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Atacama	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Andes Solar II-B	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Atacama Solar II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período 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 con restricción operativa. Causa informada: En participación en control primario de frecuencia se deben respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA). Con cota en su valor mínimo (316,00 msnm) y con un afluente que no permita mantener los 40 MW, sólo en ese caso se puede bajar su generación respetando su mínimo técnico operacional (24 MW), si el afluente es menor se deberá retirar de servicio, según IL 2023000751.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Limitada para arrancar con diésel por motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Causa informada: Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, según IL 2023000761.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Atacama, PFV Meseta de los Andes, PFV Andes Solar II B y PFV Elena continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:22	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:30	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico interruptor 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son transferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor
00:32	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 6,7 MW. Causa informada: Falla en el VTI, según IF 2023002005
00:55	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
00:58	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
00:59	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
02:04	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
02:10	Transelec	Línea de 220 kV Valdivia - El Laurel 1 abierta para regular tensión.
03:06	Transelec	Línea de 220 Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
03:06	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
03:48	Metro	S/E Metro transformador N°1 de 110/20KV 40MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023041066
04:31	STS	C. Masisa disponible, cancelado IF 2023002005. Inicia mantenimiento mayor, según SD 2023035765. Cancela IL 2023000724.
07:21	Scotta	C. Cumbres U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 5.7 MW, según IF 2023002013.
07:36	Interchile	S/E Nueva Cardones Barra de 500 kV sección N° 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023002011.
07:36	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023002014.
07:36	Celeoredes	S/E Cumbre interruptor J5 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023002007.
07:40	TEN	S/E Cumbre línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada radial.
07:54	Scotta	C. Cumbres U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2023002013.
08:42	Celeoredes	S/E Cumbre interruptor J5 cerrado, cancelado IF 2023002007.
09:00	Scotta	C. HP MC2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023041086.
09:03	Engie Generación	S/E IEM transformador de 220/20 kV de 442 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en transformador principal por alta contaminación, según SICF 2023041089.
09:09	Minera Escondida	S/E 415 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar un punto caliente con alta temperatura en el desconectador 89B631-1, según SDCF 2023041084.
09:17	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
09:25	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 interrupción forzada por protecciones, producto de la perturbación se pierden 16 MW de consumos de Cementos Melón. Causa informada: Quema de pastizal cercana a la estructura 24, según IF 2023002008.
09:55	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
09:59	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
10:00	Engie Generación	S/E IEM transformador de 220/20 kV de 442 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023041089.
11:02	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
11:04	Transelec	Línea de 220 kV Valdivia - El Laurel 1 cerrada.
11:17	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
11:36	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
11:48	Interchile	S/E Nueva Cardones energizadas barras de 500 kV sección 1 y 2, quedan disponibles y en servicio, cancelado IF 2023002011.

Hora	Centro de Control	Observación
11:48	TEN	S/E Nueva Cardones línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
11:58	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:59	Celeoredes	Línea de 66 kV Esperanza - Calera Centro 2 cerrada, cancelado IF 2023002008.
12:08	Engie Generación	S/E IEM transformador N° 1 de 220/20 kV de 442 MVA cerrado, cancelada SDCF 2023007408.
14:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.73 m.s.n.m. y un gasto de 100 MWh.
15:00	TEN	S/E Nueva Cardones paños K11 y K12 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de TCK12 en S/E Nueva Cardones, según SICF 2023041101
15:15	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023002016.
15:50	Enel Generación	C. Atacama TG2B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de agua alimentación AP por V/V check entrada economizador de HRSG2B. Según SDCF 2023041116.
16:12	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu sale del servicio en forma intempestiva con 1.2 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2023002019.
16:12	CGE	S/E Curanilahue interruptor BT3 de la línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de consumos de SS/EE Tres Pinos, Lebu y Cañete. Causa informada: Conductor cortado por caída de árbol sobre la línea entre estructuras 370 y 371, según IF 2023002017.
16:17	CGE	S/E Tres Pinos interruptor B3 de la línea de 66 kV Curanilahue Norte - Tres Pinos cerrado, se recuperan los consumos de SS/EE Tres Pinos, Lebu y Cañete.
16:18	Parque Eólico Lebu-Toro	C. PE Lebu disponible, cancelado IF 2023002019.
16:23	Interchile	S/E Nueva Cardones Barra de 500 kV sección 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: TEN realizará revisión de TCK12 en S/E Nueva Cardones. Bloqueo de unidad central 87B de barra 1 y 2, Sistema 1 y 2, según SICF 2023041106.
17:00	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SEN.
17:04	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
17:15	Enel Generación	C. Rapel U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 202002021.
17:45	Enor Chile	C. Trincao limitada a 13,5 MW. Causa informada: Indisponible unidad N°02 debido a falla en la correa del ventilador, según IL 2023000826. Cancelado IL 2023000820.
18:03	Chilquinta	S/E Las Vegas 52H4 de la línea de 110 kV Las Vegas - Cerro Navia abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
18:22	Enel Green Power	C. PE Campo Lindo limitada en 50,17 MW. Causa informada: Falla en aerogeneradores N°s 10, 16, 20 y 42, según IL 2023000827. Cancelada IL 2023000816.
18:36	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas, según IF 2023002016.
18:50	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio en forma intempestiva con 75 MW, según IF 2023002023.
19:21	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, cancelada IF 2023002016.
19:56	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
20:09	Colbún	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 8.3 MW. según IF 2023002024.
20:42	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible, cancelada IF 2023002023.
23:03	Scotta	C. HP MC2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023041086.
23:35	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
06:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -493.9 [MW]
15:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -99 [MW/m]
15:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 98.6 [MW/m]
18:00	Enel Generación	Laguna Maule compuertas cerada a solicitud de Enel Gneración.
23:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 474.2 [MW]
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 3 m3/s a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio de extracciones diarias 7.5 m3/s a solicitud de Enel Generación.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
AES Andes	S/E Ventanas 220 kV y 110 kV datos scada.	03/04/2023	12:15		
Enap Refinería Aconcagua	C. Cogeneradora Aconcagua.	07/04/2023	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line.	12/02/2022	10:00		
Imelsa - Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-05-2023 12:57:04

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 55

Total registros Subestación: 22

Número	Tipo	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023041106	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1793	S/E NUEVA CARDONES	16992 16993 16995 17180	S/E NUEVA CARDONES K3 S/E NUEVA CARDONES K4 S/E NUEVA CARDONES K6 S/E NUEVA CARDONES K1	Otro Tipo de Trabajo		TEN realizará revisión de TCK12 en S/E Nueva Cardones. Bloqueo de unidad central 878 de barra A y B, Sistema 1 y 2.	Riesgo de disparo en barra 8 S/E Nva Cardones.	TEN realizará revisión de TCK12 en S/E Nueva Cardones. Bloqueo de unidad central 878 de barra A y B, Sistema 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 16:21	
2023041101	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1793	S/E NUEVA CARDONES	19205 19204	S/E NUEVA CARDONES K12 S/E NUEVA CARDONES K11	Otro Tipo de Trabajo		Se realizará revisión de TCK12 en S/E Nueva Cardones post falla.	Riesgo: Electrocuación, disparo intempestivo barra 2. Medidas de mitigación: Trabajo con equipos desenergizados, bloques de protección 8782.	Se requiere las siguientes condiciones operacionales: Pallos K11 y K12 en SNCA desenergizados. Bloques de 8782 S1, S2 pallo K12 TEN y bloques 8782 S1, S2 ITCH.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 15:00	
2023040349	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	31753 31754 15833	S/E CHENA JR S/E CHENA JS S/E CHENA JT2	Otro Tipo de Trabajo		Transilec realiza Lavado de aislación de los pallos JS y JE línea 220 KV Alto Jahuel - Chena Circ. 1 y 2).	Trabajos por parte de Transilec	Frente a una operación automática STM sólo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 14:00	
2023039158	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	1643	BA S/E LOS VILOS 220KV B/F2	Otro Tipo de Trabajo		SE Los Vilos: A solicitud de MUP, según SODI 09_2023, por: Lavado de Aislación con Equipo Energizado a los builings de entrada a las GIS Lado 220 kV y patio de 23 kV. SODI Los Espinos N° 1398. SODI PRIME ENERGIA N° 1399	Bajo	Se requiere las siguientes condiciones operacionales: Pallos K11 y K12 en SNCA desenergizados. Bloques de 8782 S1, S2 pallo K12 TEN y bloques 8782 S1, S2 ITCH.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 10:00	
2023041089	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2064	S/E IEM	2473	IEM 220/20KV 442 MVA 1	Lavado de Aislación		Se requiere realizar lavado de aislación en transformador principal por alta contaminación.	Se requiere realizar lavado de aislación en transformador principal por alta contaminación.	Sin riesgos asociados el transformador se encuentra desconectado bajo SDIC N° 2023007408	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 09:01	
2023041084	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1804	S/E 415	1694	415 69kV 16 kV	Otro Tipo de Trabajo		Se requiere desconectar la SE 415 por curso forzoso para reparar un punto caliente con alta temperatura en el desconector 898631-1, que de acuerdo con la criticidad que presenta, requiere una reparación inmediata. Se requiere realizarlo de forma urgente para no poner en riesgo a las instalaciones y equipos de la Subestación y patio de alta tensión.	Riesgo bajo: Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en SE 415: Abierto y bloqueado: 898631-1 Abierto y bloqueado: incoming S2-1, sala 415. Abierto 528631.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 09:00	
2023032361	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roca y pende franja servidumbre		Corte y poda de árboles en servidumbre de la línea de 110 kV Rio Toltén - Lastania, C1 (Tap Off Rio Toltén).	Solicitud a requerimiento de Transilec, quien debe especificar los riesgos asociados al trabajo y las medidas para su mitigación. Por su parte LAP Mantendrá debidamente la reconexión automática del palo J1 de S/E TAP OFF Rio Toltén.	Asociado a SODI 215.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00	
2023031548	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación		Lavado de aislación LT 220 KV Lagunas - Tap Off Quillagua - Frontera. Trabajos realizados por Transilec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación LT 220 KV Lagunas - Tap Off Quillagua - Frontera. Trabajos realizados por Transilec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00	
2023037556	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	12197	S/E SAN LUIS J13-14	Otro Tipo de Trabajo		A solicitud de Transilec, se requiere restricción de No Reconectar Palo J13-14 por Lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada de la Línea de 220 kV San Luis - Quintero.	Riesgos declarados por Transilec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00	
2023037704	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Otro Tipo de Trabajo		Reemplazo de crucetas en estructuras de LT Nogales Tap Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transilec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Reemplazo de crucetas en estructuras de LT Nogales - Tap Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transilec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00	
2023038047	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21081	S/E ALTO HOSPICIO HT1	Otro Tipo de Trabajo		Precaución solicitada por STS. S/E Cerro Dragón S2HT1, S/E Alto Hospicio S2HT1. Faenas de eliminación de punto con temperatura en estructuras 17 y 19 de línea LT 110 kV Córdones - Cerro Dragón - Alto Hospicio. Con personal de LUVV.	No hay riesgos mayores informados por STS.	En SE Cerro Dragón, señalizar no reconectar S2HT1. En SE Alto Hospicio, señalizar no reconectar S2HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00	
2023039344	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Intervención	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	25618 25619 25621 25640 25646 25650 25652	S/E SIERRA GORDA EH05 S/E SIERRA GORDA EH06 S/E SIERRA GORDA EH08 S/E SIERRA GORDA EH11 S/E SIERRA GORDA EH39 S/E SIERRA GORDA EH44 S/E SIERRA GORDA EH46	Lavado de Aislación		Lavado de aisladores con método propio por empresa Blosch	Riesgo bajo, porque el lavado de aisladores de líneas será realizado por empresa especialista Blosch con vasta experiencia en estos trabajos.	EH05 - EH06 - EH08 - EH11 - EH39 - EH44 A DISPOSICIÓN DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-05-2023 12:57:04

Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa

Total registros General: 155

Total registros Subestación: 22

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	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023039483	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	679	S/E BRASIL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo			Se realizaron pruebas de controles, estados y medidas de nuevos equipos instalados para futuro proyecto Transformador N°4. Lo equipos se encuentran desconectados e Inoperativos	Trabajo sin riesgos asociados.	Durante los trabajos se perderán las comunicaciones por 20 min en 3 oportunidades previa coordinación con el despachador de turno.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00
2023039890	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA 400 TRANSEMEL S.A.		Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	2887	BA S/E PARINACOTA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo			Pruebas SAT PPV W818a de Palo J3 NUP 2243 en SE Parinacota.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria 08 a 19 hrs. (PT 703M registro interno Transmel)	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00
2023040347	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467 31754 16931 24453	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2 S/E CHENA J5 S/E CHENA J71 S/E CHENA JR1	Otro Tipo de Trabajo			Transecle realiza Lavado de aislación de los pafos J3 y J4 (Línea 220 kV Alto Jahuel - Chena Cric. 3 y 4).	Trabajos por parte de Transecle	Frente a una operación automática STM ante reconstrucción previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00
2023041083	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	2303	S/E GUINDO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo			Actividades: Montaje y conexión de unidad generadora eólica para respaldo de SSAA para equipos de comunicaciones entre SS/EE Guindo y Lagunillas. Switch de teleprotección MMOD línea 220 kV Lagunillas - Guindo bloqueadas en ambos extremos.	Actividades: Montaje y conexión de unidad generadora eólica para respaldo de SSAA para equipos de comunicaciones entre SS/EE Guindo y Lagunillas. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lagunillas - Guindo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00	
2023037917	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	30173 17686 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22496 22497 22498 22499 17683 17684	S/E ESCONDIDA JR28 S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA J71 S/E ESCONDIDA J72 S/E ESCONDIDA J73 S/E ESCONDIDA J74 S/E ESCONDIDA J75 S/E ESCONDIDA J76 S/E ESCONDIDA B75 S/E ESCONDIDA B76 S/E ESCONDIDA B5 S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA 13.8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en subestación escondida	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondidas211, S212, S213, S/E Escondidas2171, S2171, S2171, S/E Escondidas2174, S2175, S2176, S/E Zañahuel S215 S/E Dorney lo S215 S/E 64038A2 S/E Esc. NorteS28T1, S28T2 S/E Monturaqui: S28L1	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 07:30	
2023037321	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	21248	S/E CALAMA E23	Otro Tipo de Trabajo			Se requiere la desconexión del paflo E23 asociado al alimentador Latrone de S/E Calama, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo E23 asociado al alimentador Latrone de S/E Calama, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 07:00
2023039117	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	1051	S/E LO MIRANDA B2	Mantenimiento preventivo			Mantenimiento preventivo a equipos del paflo B2, considera limpieza de aislación, resque de conexiones y pruebas eléctricas.	Riesgo bajo, trabajos con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del paflo B2 de SE Lo Miranda, los consumos asociados serán transferidos a otras instalaciones mediante redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 07:00
2023038247	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEILLONES	17710 17711 17712 17713 17714 17970 22739 22740 22742 22743 22744 22745 22746 22747 22749 22751 22752 24022 24023 24024 24025	S/E MEILLONES 110 KV BP S/E MEILLONES 13.8 KV BP S/E MEILLONES 2.5 KV TRAFIO 23/13,2/2.5 KV S/E MEILLONES 220KV BP1 S/E MEILLONES 23 KV BP S/E MEILLONES 23 KV S/E MEILLONES H5 S/E MEILLONES H1 S/E MEILLONES J1 S/E MEILLONES J7 S/E MEILLONES HT S/E MEILLONES CT1 S/E MEILLONES CT2 S/E MEILLONES ET2 S/E MEILLONES E2 S/E MEILLONES L4 S/E MEILLONES E3 S/E MEILLONES J74 S/E MEILLONES L41 S/E MEILLONES CT5A S/E MEILLONES ET4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación equipos energados, método a distancia, riesgo bajo.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Meillones: No Reconectar, S211, S212, S217, S2174, S28T1, S28T2, S28T4, S28T5, S28T2, S28L1, S28T2, S28T3, S/E Chacayay: No Reconectar, S211, S/E O'Higgins: No Reconectar S211, S/E Linco: No Reconectar S28T, S/E Erasew: No Reconectar S28L1, S/E Guardiamarina: No reconectar S284, S/E Osalante: No reconectar S28H1.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 06:30	
2023038765	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	21253	S/E CALAMA E22	Otro Tipo de Trabajo			Se requiere la desconexión del paflo E22 asociado al alimentador Balmaceda de S/E Calama, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo E22 asociado al alimentador Balmaceda de S/E Calama, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución hacia otras instalaciones del sector.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 00:00
2023040342	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	1741	S/E CHICUREO	1277	CHICUREO 220/23.5KV 25MVA 1	Otro Tipo de Trabajo			Se requiere hacer pruebas de operación efectiva de protecciones asociadas al Transformador de poder N°1	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos para obtener registro de secuencia de operación de equipos a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 00:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Desconexión Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023041116	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	393	TER ATACAMA	2169	TER ATACAMA CC2-TG2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	TG2B. Reparación Fuga de agua alimentación AP por VLV check entrada Economizador de HRSCTB.	Riesgo bajo para el S/E, unidad desconectada.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-05-23 15:50
2023041092	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	115	HP ABANICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se requiere abrir interruptor 52C5 (Barra SAA4) para desconectar línea 13.8 kV Abanico - El Toro por caída de arbusto sobre la línea.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		06-05-23 10:10
2023039193	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	167	TER LOS ESPINOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación		124	S/E Los Vilos: A solicitud de CMMP - Lavado de aislación con equipo energizado a los bushings de entrada a las GIS lado 220 kV y patio de 23 kV. Trabajos de terceros. Solicitan no reconectar 52J6. Central Espinos disponible en caso de generación.	El riesgo es bajo. Solicitan NO reconectar interruptor 52J6.	S/E Los Vilos: A solicitud de CMMP - Lavado de aislación con equipo energizado a los bushings de entrada a las GIS lado 220 kV y patio de 23 kV. Trabajos de terceros. Solicitan no reconectar 52J6. Central Espinos disponible en caso de generación.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		06-05-23 10:00
2023041086	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIUR S.A.	652	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	242	HP MC2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso para limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso para limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso para limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		06-05-23 09:00
2023035765	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	TER MASISA	311	TER MASISA U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo		Mantenimiento Mayor	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		06-05-23 00:00

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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023036594	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Chena: Lavado de aislación pararrayos y mufas de GIS del paño J6. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Lavado de aislación pararrayos y mufas de GIS del paño J6. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 kV sección 2 de S/E Chena y línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Instalaciones en Riesgo: Barra de 220 kV sección 2 de S/E Chena o línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fianza: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-05-23 15:30
2023036593	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Lavado de aislación de pararrayos y mufas de GIS asociadas al paño J5 y mufas de GIS hacia barra de 220 kV sección 2. Coordinado con Enel y C. Santa Marta.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Lavado de aislación de pararrayos y mufas de GIS asociadas al paño J5 y mufas de GIS hacia barra de 220 kV sección 2. Restricciones: S/E Chena: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 2 y línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 2 o Barra de 220 kV sección 2 de S/E Chena. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fianza: S/E Chena.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-05-23 14:00
2023036592	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J4. Coordinado con ENEL.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J4. Restricciones: S/E Chena: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 kV sección 1 de S/E Chena y línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: Barra de 220 kV sección 1 de S/E Chena o línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-05-23 11:00
2023039598	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1427	CENTRAL CHAGUAL - LOS VILOS 220KV	3289 3311	CENTRAL CHAGUAL - ESTRUCTURA 01 220KV C1 ESTRUCTURA 01 - LOS VILOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2T11 en S/E C. Chagual y del S2T en S/E Los Vilos a solicitud de Transeltec, quienes mediante S201 informan trabajos por parte de CMLP, los cuales consisten en lavado de aislación con instalación energizada a los bushings de entrada a los GIS lado 220 k y patio 23 kV.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de CMLP.	Documento gestionado a solicitud de Transeltec.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-05-23 10:00
2023040594	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 kV	3962	EST. 40A - LAGUNILLAS 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Actividades: Montaje y conexión de unidad generadora eólica para respaldo de ISAA para equipos de comunicaciones entre S3/E Guindo y Lagunillas. Switch de teleprotección MMOO línea 220 kV Lagunillas- Guindo bloqueados en ambos extremos.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lagunillas - Guindo. Temporalidad de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fianza: No hay.	Trabajos solicitados por Bralato. Switch de teleprotección MMOO línea 220 kV Lagunillas - Guindo bloqueados en ambos extremos. Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-05-23 10:00
2023036591	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J3. Coordinado con Enel.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño J3. Restricciones: S/E Chena: No reconectar los interruptores asociados a la barra de 220 kV sección 1 de S/E Chena y línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 4. Instalaciones en Riesgo: Barra de 220 kV sección 1 de S/E Chena o línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-05-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	1679	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023034742	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	4031 4366 4035 4623 3622 4622	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 2544 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 2544 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 2544 - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 2544 - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 301 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 301 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Río Toltén-Lastarría, C1 o Línea 220 KV Río Toltén-Lastarría, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		
2023035656	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	3228 3229	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Lavado de aisladores en instalación energizada.	Bajo	Restricciones: Subestación Frontera, S204, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Lagunas, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, Tap Off Quillagua: S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		
2023036235	Línea	Ejecución Exitosa	SQM	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1147		TAP OFF NUEVA VICTORIA - LLAMARA 66KV	2145	TAP OFF NUEVA VICTORIA - LLAMARA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea TAP OFF NUEVA VICTORIA - LLAMARA 66KV	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nva Victoria: Señalizar y No Reconectar S282 ; S4 LLamara: Señalizar y No Reconectar S281.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		
2023036306	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1395		CONDORRES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORRES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TENDIDO DE CONDUCTOR LAT 1x220KV WILKA PARINACOTA TRAMO 41-42 POR DEBAJO DE LINEA SUPERIOR EXISTENTE L 220KV CONDORRES - PARINACOTA ES14 - ES15	Medio	Actividades: TENDIDO DE CONDUCTOR LAT 1x220KV WILKA PARINACOTA TRAMO 41-42 POR DEBAJO DE LINEA SUPERIOR EXISTENTE L 220KV CONDORRES - PARINACOTA ES14 - ES15 Restricciones: Parinacota, S213 No reconectar Condorres, S212 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Córdorres-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		
2023036609	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83		CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructura. Coordinado con C. Quintero y Celco Redes.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quintero - San Luis. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		
2023037108	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	3548 3547	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Reemplazo de crucetas en estructura. Coordinado con ENOR Chile (Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		

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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023037109	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas en estructuras. Coordinado con ENOR Chile (Doña Carmen).	Bajo	Actividades: Reemplazo de crucetas en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00
2023037689	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00
2023037876	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	L 220KV Cándores-Parinacota, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: L 220KV Cándores-Parinacota, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Cándores, S212 No reconectar Parinacota, S211 No reconectar Instalaciones en riesgo: L 220KV Cándores-Parinacota, C1 Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00
2023038374	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 Collahuasi, proyecto C20*, (Sodis 78 y 79) Trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos: Línea 220 kV Tarapacá, Geoglifos C1, Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20*, (Sodis 78 y 79) En apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E46-E78. En apoyo a los trabajos 15m para Apertura de Plata, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, Apertura de Zanja para trabajos en líneas existentes entre vanos E033-E061. SE Tarapacá, S211 No reconectar S/E Geoglifos: S211, S212 No reconectar. Bloqueo jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00
2023038402	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 Collahuasi, proyecto C20*, (Sodis 78 y 79) En apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos: Línea 220 kV Tarapacá, Geoglifos C2, Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20*, (Sodis 78 y 79) En apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E46-E78. En apoyo a los trabajos 15m para Apertura de Plata, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, Apertura de Zanja para trabajos en líneas existentes entre vanos E033-E061. SE Tarapacá, S212 No reconectar S/E Geoglifos: S214, S215 No reconectar. Bloqueo jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00
2023038429	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 Collahuasi, proyecto C20*, (Sodis 80 y 81) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos: Línea 220 kV Tarapacá, Geoglifos C1, Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20*, (Sodis 80 y 81) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E34-E35, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E75-E76. SE Tarapacá, S211 No reconectar S/E Geoglifos: S211, S212 No reconectar. Bloqueo jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-05-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	El Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario/Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023038456	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 Colihuausi, proyecto C20+, (Sodli 80 y 81) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalación con riegos Línea 220 KV Tarapacá, Geoglifos C2. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuausi, proyecto C20+, (Sodli 80 y 81) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E34 E35, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E75 E76, SE Tarapacá, S212 No reconectar S/E Geoglifos: S214, S215 No reconectar. Bloqueo jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-05-23 08:00	
2023039357	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1563	NUEVA CHUQUICAMATA. KIMAL 220KV	3298 3390 3391 3775 3299 3393 3394 3774	EST.CH.1A - EST.229 220KV C2 EST.229 - EST.255 220KV C2 EST.255 - EST.323 220KV C2 EST.323- NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C2 EST.CH.1B - EST.229 220KV C1 EST.229 - EST.255 220KV C1 EST.255 - EST.323 220KV C1 EST.323- NUEVA CHUQUICAMATA 220KV C1	Lavado de Aislación cto 6B Y 7B	Sin Limitaciones	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E KIMAL, S210/S211, S216-S217. S/E NVA. CHUQUICAMATA, S213, S215, S216. ENCARGADO DE MANIOBRAS: Operador de turno.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00				
20230384749	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		
2023037692	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU - CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 18 110KV C1 ESTRUTURA 18 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del S244 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		
20230384743	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4036 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Río Toltén-Lastarria, C1 o Línea 220 KV Río Toltén-Lastarria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 08:00		
2023038008	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	869	CHAGRES - CATEMU 44KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 44 kv Chagres Catemu por limpieza manual de aislación, reemplazo de conductores.	Riesgo bajo, trabajo planificado. Se entregó aviso a clientes en coordinación con Chilquinta Distribución.	Desconexión de la LT 44 kv Chagres Catemu por limpieza manual de aislación, reemplazo de conductores. Se entregó aviso a clientes en coordinación con Chilquinta Distribución. Los clientes afectados corresponden a 17 clientes (5.648 kVA) del alimentador Enami, 1.626 clientes (8.623 kVA) del alimentador Catemu y los PMAGD's, El Huaso, Tuciguere, Catemu, Elhuay y Rodos. Además se realizará mantenimiento a los Disconectadores BPF2 y BPF2-T de la S/E Catemu.	Consumo Regulado	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	ninguno		06-05-23 07:00	
2023038009	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	571	CHAGRES - LOS ANGELES 44KV	868	CATEMU - LOS ANGELES 44KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 44 kv Catemu - Los Angeles por limpieza manual de aislación y reemplazo de aisladores.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Desconexión de la LT 44 kv Catemu - Los Angeles por limpieza manual de aislación y reemplazo de aisladores. Desconexión en coordinación con Minera Cerro Negro por desconexión de SE Los Angeles.	Libre	COMPAÑÍA MINERA CERRO NEGRO S.A.	ninguno		06-05-23 07:00	
2023039312	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roco y pde franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce dentro y fuera de Franja de seguridad de LT 66kv Lo Miranda - Loreto.	Riesgo bajo, trabajos controlados.	Para estos trabajos se requiere la desconexión de la LT Lo Miranda - Loreto, los consumos serán respaldados por otras instalaciones a través de redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 07:00		
2023039310	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a estructuras en LT 66KV Lo Miranda - Loreto.	Riesgo bajo, trabajos controlados.	Para estos trabajos se requiere la desconexión de la LT Lo Miranda - Loreto, los consumos serán respaldados por otras instalaciones a través de redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-05-23 07:00		

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 Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2023040174	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [EN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de cable de guarda OPGW L 220KV Puerto Patache - Condores C1, Tramo E26 - E29, Trabajos a nivel de piso, Fecha: 06.05.2023	Bajo	Actividades: Retiro de cable de guarda OPGW L 220KV Puerto Patache - Condores C1, Tramo E26 - E29, Trabajos a nivel de piso, Fecha: 06.05.2023 Restricciones: Puerto Patache, S212; S213 No reconectar Condores, S211 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Puerto Patache - Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguna			06-05-23 07:00	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. , STS S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023002017

Solicitante:

Guillermo Recabal P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1

Nombre : CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 06-05-2023 16:12

Fecha Normaliza : 06-05-2023 23:30

Protección : .

Interruptor : 52BT3 S/E Curanilahue

Consumo : 19 MW

Comentario : .

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Cañete

Curanilahue

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: Apertura por protecciones de Interruptor 52BT3 S/E Curanilahue, LT 66kV Curanilahue-Tres Pinos, afectando los consumos de S/E Tres Pinos, S/E Lebu Y S/E Cañete,

19MW. Todos consumos de Frontel.

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: Se informa al Coordinador Eléctrico Nacional, se interroga protecciones y se inicia recorrido de línea AT.

-Hechos Sucuididos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 19 / Región : Biobío /
Clientes Afectados: 40545

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-05-2023 16:12

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-05-2023 23:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-05-2023 01:35

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023002018

Solicitante:

Efraín Delgado Currín

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LEBU

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LEBU C4

Nombre : S/E LEBU C4

Fecha Perturbacion : 06-05-2023 16:12

Fecha Normaliza : 06-05-2023 16:18

Protección : Ausencia de tensión

Interruptor : 52C4 S/E Lebu

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: panos - S/E LEBU BT2

Nombre : S/E LEBU BT2

Fecha Perturbacion : 06-05-2023 16:12

Fecha Normaliza : 06-05-2023 16:18

Protección : Ausencia de tensión

Interruptor : 52BT2

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-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: Apertura por protecciones del 52BT2 y 52C4 Parque Eólico Cristoro S/E Lebú, durante falla línea 66KV Curanilahue - Tres Pinos, asociados IF 2023002017, al momento de la falla PE Cristoro se encontraba inyectando 1 MW al sistema.

-Acciones Inmediatas: maniobras de recuperacion en coordinacion con Central Cristoro.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-05-2023 16:12

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-05-2023 16:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-05-2023 16:18

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023002015

Solicitante:

Víctor Méndez

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CANETE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CANETE 69/24KV 16MVA

Nombre : CANETE 69/24KV 16MVA

Fecha Perturbacion : 06-05-2023 16:12

Fecha Normaliza : 06-05-2023 16:17

Protección : Bajo Voltaje

Interruptor : Sin operación

Consumo : 7.99

Comentario : Sin energía SE Cañete por falla en instalaciones de terceros

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Cañete

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Causas

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

-Elemento: Interruptores

-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:** Sin energía SE Cañete por falla en instalaciones de terceros
- Acciones Inmediatas:** Se informa al CDC del Coordinador
- Hechos Sucidos:** 16:12 horas queda sin energía SE Cañete (52E1 Tirúa con 3.46 MW/10527 clientes afectados y 52E2 Cañete con 4.53 MW/12136 clientes afectados). 16:12 horas se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, CC CGE y distribuidora FRONTEL, donde CGE confirma que hubo una interrupción en la línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos. 16:17 horas se energiza nuevamente SE Cañete y recuperado 100% de sus consumos por maniobra de CGE en LAT. Cabe destacar, que con el evento también se vio afectado consumos de FRONTEL Lebu (10296 clientes afectados) y Tres Pinos (10161 clientes afectados), SSEE propiedad de CGE. Como generación afectada podemos mencionar: Central Arrebol con 3 MW.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Sin comentarios
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Sin Comentarios

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas**

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.99 / Región :
Biobío / Clientes Afectados: 22663

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023002025

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LEBU

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 06-05-2023 16:12

Fecha Normaliza : 06-05-2023 16:17

Protección : S/E Cañete (52E1-52E2), S/E Tres Pinos (52ET - 52C3), S/E Santa Rosa Lebu (52C2-52C3)

Interruptor : S/E Cañete (52E1-52E2), S/E Tres Pinos (52ET - 52C3), S/E Santa Rosa Lebu (52C2-52C3)

Consumo : 0

Comentario : Opera LAT 66Kv Curanilahue Tres Pinos de CGE

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Cañete

Contulmo

Los Alamos

Tirúa

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

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:** Afecta a 43.000 clientes
- Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CCT para maniobras de transferencia de carga
- Hechos Sucidos:** 16:12 horas interrupción de LAT 66 kV Curanilahue Tres Pinos de CGE, afectando consumos de subestación Cañete, Tres Pinos y Santa Rosa (Lebu), a las 16:17 se recuperan 43.000 clientes (100%), por transferencia de carga realizada por CGE Tx, normalizando consumos de clientes afectados
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No Hay
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No Hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 43000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-05-2023 16:12

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-05-2023 16:17

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-05-2023 16:17

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023002019

Solicitante:

Oscar Guzman

Empresa:

PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE LEBU

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Corte de energía externo, producto de falla en líneas de transmisión.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Reconectador

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte de energía externo, producto de falla en líneas de transmisión.

-Elemento: Apertura del reconectador 52C4

-Fenómeno Eléctrico: Corte de energía externo.

-Operación de los interruptores: Sin comentario por ser corte externo.

Observaciones:

-Observaciones: Corte de energía externo, producto de falla en líneas de transmisión Lebu
- Tres Pino - Cañete.

-Acciones Inmediatas: Sin comentario por ser corte externo.

-Hechos Sucedidos: Apertura del reconectador, producto de corte de energía externo.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentario por ser corte externo.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentario por ser corte externo.

Afecta SSCC:

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:

06-05-2023 16:12

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-05-2023 16:16

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-05-2023 16:18

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023002020

Solicitante:

Oscar Guzman

Empresa:

PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PMGD PE LEBU III

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Lebu

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Corte de energía externo, producto de falla en líneas de transmisión.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Reconectador

-Fenómeno Eléctrico: Protección de tierra

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Corte de energía externo, producto de falla en líneas de transmisión.

-Elemento: Apertura del reconectador AB5321

-Fenómeno Eléctrico: Corte de energía externo.

-Operación de los interruptores: Sin comentario por ser corte externo.

Observaciones:

-Observaciones: Corte de energía externo, producto de falla en líneas de transmisión Lebu
- Tres Pino - Cañete.

-Acciones Inmediatas: Sin comentario por ser corte externo.

-Hechos Sucedidos: Apertura del reconectador, producto de corte de energía externo.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentario por ser corte externo.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentario por ser corte externo.

Afecta SSCC:

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:

06-05-2023 16:12

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-05-2023 16:25

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

06-05-2023 16:25

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. , STS S.A., Frontel S.A. y
Parque Eólico Lebu-Toro SpA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	06 de mayo 2023
Hora	16:12

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- a) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos.
- b) ID 489.

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

- TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Líneas de Transmisión;

Indicar:

- a) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos.
- b) ID 489.
- c) Entre las estructuras E370 y E371.

1.3. Causa origen de la falla:

Debido a poda de árbol por acción de terceros, no autorizada por CGE Transmisión, gancho de árbol cae sobre la línea, entre las estructuras N°370 y N°371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, a 1 km desde SE Curanilahue. Generando el corte del conductor fase "B" de la línea. Cabe mencionar se realizó la denuncia en Comisaria de Curanilahue bajo el número de orden N°617 a raíz del hecho mencionado.

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I.- Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ACC2	Interrupción producida por intervención de terceros no autorizada (accidental o intencional) en las instalaciones. Obviando "Robo de Conductor"
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia residual.
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8205 Curanilahue.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8205 Curanilahue, 8206 Los Álamos y 8207 Tirúa.

1.8. Reiteración.

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

Se registran 6 fallas en los últimos 24 meses.

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

Se han registrado 4 fallas con mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021001413	16/05/2021	21:53	ANI1
2022004183	22/11/2022	11:22	OTR10
2022004230	24/11/2023	14:51	ARB2
2023000084	06/01/2023	21:24	ARB2
2023000339	24/01/2023	22:26	ARB2
2023000357	26/01/2023	21:57	ARB2

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Tres Pinos	T1	Barra 13,2KV N°1	16:12	16:17
Tres Pinos	T2-T3	Barra 23KV N°2	16:12	16:17
Tres Pinos	S/E Cañete	Barra 66 KV	16:12	16:17
Lebu	T1	Barra 13,2KV N°1	16:12	16:17
Lebu	T1	Barra 13,2KV N°2	16:12	16:17
Lebu	T2	Barra 13,2KV N°2	16:12	16:18

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

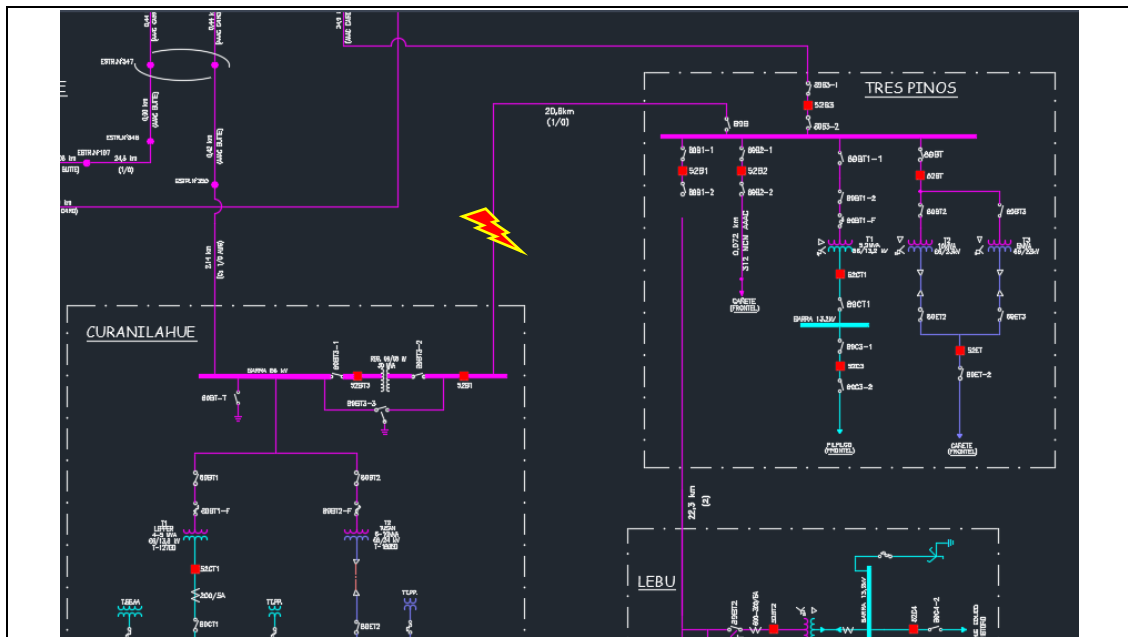


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

SUBESTACIÓN	Instalación	Paño	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	OBSERVACIONES
Tres Pinos	T1	C1	-2	16:12	16:17	Consumos de Frontel
Tres Pinos	T2//T3	ET	2	16:12	16:17	Consumos de Frontel
Tres Pinos	S/E Cañete	B2	8	16:12	16:17	Consumos de Frontel
Lebu	T1	CT1	-3	16:12	16:17	Consumos de Frontel
Lebu	T2	C4	-1	16:12	16:18	Generación Parque Eólico Cristoro
Total			16			

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 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO 06-05-2023	HORARIO
Curanilahue	Apertura por protecciones interruptor 52BT3. Afectando los consumos de SSEE Tres Pinos, Cañete y Lebu.	16:12
Lebu	Apertura por protecciones del interruptor 52C4.	16:12
SUBESTACIÓN	MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN 06-05-2023	HORARIO
Tres Pinos	Apertura manual desconectador 89B.	16:16
Tres Pinos	Cierre manual interruptor 52B3. Se recuperan los consumos a través LT 66 kV Curanilahue Norte-Tres Pinos.	16:17
Lebu	Cierre manual interruptor 52BT2 (energizado en vacío T2 de S/E Lebu).	16:18
Lebu	Cierre manual interruptor 52C4 (coordinado con Parque Eólico Cristoro).	16:18
LT66KV Curanilahue- Tres Pinos 1	Supervisor informa causa de falla en línea: 1 árbol caídos sobre LT 66 KV entre Estructuras 370-371.	16:29
Curanilahue	Apertura manual desconectador 89BT3-2.	18:42
SUBESTACIÓN	MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN 07-05-2023	HORARIO
LT66KV Curanilahue- Tres Pinos 1	Supervisor Tx informa trabajos finalizados, personal, tierras retiradas e instalación En condición de ser normalizada.	01:20
Curanilahue	Cierre manual desconectador 89BT3-2.	01:24
Curanilahue	Cierre manual interruptor 52BT3. Prueba de energización en vacío con éxito.	01:30
Curanilahue	Abierto manual interruptor 52BT3. Fin prueba de energización en vacío con éxito.	01:32
Tres Pinos	Cierre manual desconectador 89B.	01:33
Curanilahue	Cierre manual interruptor 52BT3. Cierre definitivo para normalizar topología, paralelo entre Ctos. 1 y 2 LT66KV Curanilahue- Tres Pinos.	01:35
Tres Pinos	Apertura manual interruptor 52B3. Normalizada topología.	01:37

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

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

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	20:12:05.537	SE CURANILAHUE	B1	Z1G	Inst.	ZONA 1
SEL 311C	20:12:16.556	SE CURANILAHUE	B1	Z2G	Inst.	SOTF
SEL 351R	20:12:13.746	LEBU	C4	IN103	Instantáneo	Bajo Voltaje en 66KV

NOTA: El Interruptor 52B1 de S/E Curanilahue está indisponible, por lo cual la apertura está transferida al interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.

7.1. Ajustes de Protección en Formato Resumido. SE Curanilahue – Paño B1 línea Tres Pinos.

Interruptor GEC SWITCHGEAR tipo JB428.WL35, 1200 A.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	200/5	200/5
Relé	SEL 311C	
Pick up (A)	200,4	40
Tap	5,01	1
Lever	4 Curva U1	2,12 Curva U1
Elem. Instantáneo	Inoperativo	30 (A) secundarios, 1200 (A)
Reconexión	2 Reconexión; 10 segundos, 30 segundos	
Direccionalidad	Hacia S/E Tres Pinos	
TRIP	M1P+Z1G+Z1T+M2PT+Z2GT+Z2T+M3PT+Z3GT+Z3T+51PT*LOP+51GT+67G1T	

CARACTERÍSTICA MHO, FASE

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	9.3	0.62	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	13.8	0.92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	33.75	2.25	1.3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

TT/PP = 600

TT/CC = 40

CARACTERÍSTICA MHO, TIERRA

Zona	Alcance en Ohm - primario	Alcance en Ohm – secundario	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	9.3	0.62	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	13.8	0.92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	33.75	2.25	1.3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600

TT/CC = 40

CARACTERÍSTICA POLIGONAL, TIERRA

Zona	Alcance en R	Alcance en X	Tiempo de Operación	Dirección de Operación
Primera Zona	2.06	0.31	Instantáneo	Línea hacia S/E Tres Pinos
Segunda Zona	2.87	0.92	0.4 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos
Tercera Zona	4.13	2.25	1.3 seg.	Línea hacia S/E Tres Pinos

TT/PP = 600

TT/CC = 40

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
SE LEBU – Paño C4.

Protección de sobrecorriente Relé SEL-351R.

	Protección de Fase		Protección Residual
TTCC	1000/1		1000/1
Relé	SEL 351R		
Pick up (A)	530	530	Residual Direccional 70 A a 0,6 seg.
Tap	0,53	0,53	
Lever	1,55 Curva U3	1,9 Curva U1	
Elem. Instantáneo	Deshabilitado		
Reconexión	1 Reconexión 6 seg.		

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE CURANILAHUE– Paño B1.

7.3.1.1. Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA TRES PINOS.

• **Reporte de Evento.**

```

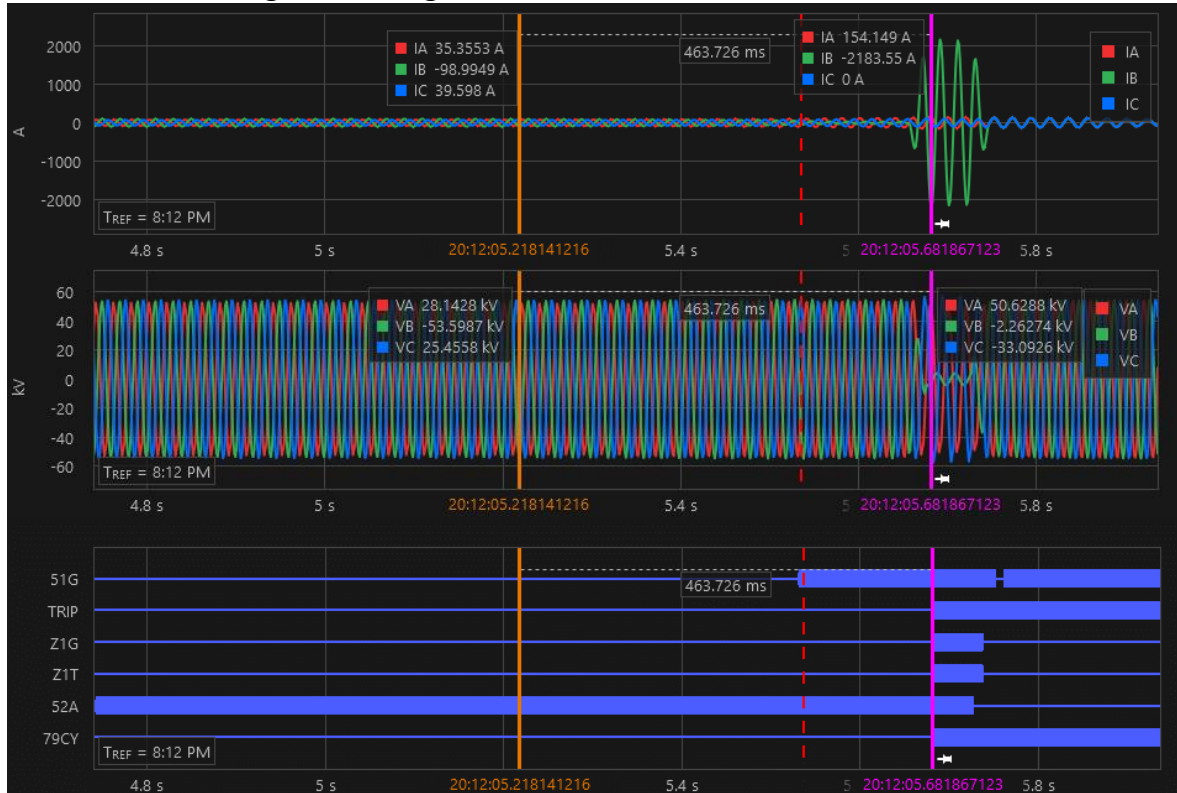
1
SE CHUE 66 KV. - LINEA CHUE TRES PINOS
Time: 06-05-2023 20:12:05.537000
File: C:\Users\vsandovalb\Documents\Eventos\2023\SE
Curanilahue\06 MAYO 2023\52B1\CEV_S16_L60_3.CEV
FID: SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829
Event Type: BG T
Report Type: CEV, Filtered
Fault Location: -971.92
Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Shot: 0
Fault Currents: IA:87 IB:19 IC:66 IP:0 IG:63 I2:57
  
```

Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE CURANILAHUE.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

- Registro oscilográfico de evento.



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE CURANILAHUE.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de primera zona residual Z1G, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52BT3. La orden de Trip inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

NOTA: El Interruptor 52B1 de S/E Curanilahue está indisponible, por lo cual la apertura está transferida al interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

• **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
52	05/06/2023	20:12:05.682	Z1G	Asserted
51	05/06/2023	20:12:05.682	TRIP	Asserted
50	05/06/2023	20:12:05.682	79CY	Asserted
49	05/06/2023	20:12:05.682	79RS	Deasserted
48	05/06/2023	20:12:05.682	OUT201	Asserted
47	05/06/2023	20:12:05.717	IN106	Deasserted
46	05/06/2023	20:12:05.737	Z1G	Deasserted
45	05/06/2023	20:12:05.742	67G1	Deasserted
44	05/06/2023	20:12:05.742	50G1	Deasserted
43	05/06/2023	20:12:05.742	Z2G	Deasserted
42	05/06/2023	20:12:05.747	Z3G	Deasserted
41	05/06/2023	20:12:05.752	50P1	Deasserted
40	05/06/2023	20:12:05.752	51G	Deasserted
39	05/06/2023	20:12:05.762	51G	Asserted
38	05/06/2023	20:12:06.007	51G	Deasserted
37	05/06/2023	20:12:06.032	51G	Asserted
36	05/06/2023	20:12:06.062	51G	Deasserted
35	05/06/2023	20:12:06.067	51G	Asserted
34	05/06/2023	20:12:06.162	51G	Deasserted
33	05/06/2023	20:12:06.207	SOTFE	Asserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE Curanilahue.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de primera zona residual Z1G, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52BT3 para una corriente de falla monofásica de magnitud máxima 2183A (1543A RMS). El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35 ms (SER 47- SER 51).

La orden de Trip inicia además el ciclo de reconexión y habilita los elementos de cierre contra falla.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

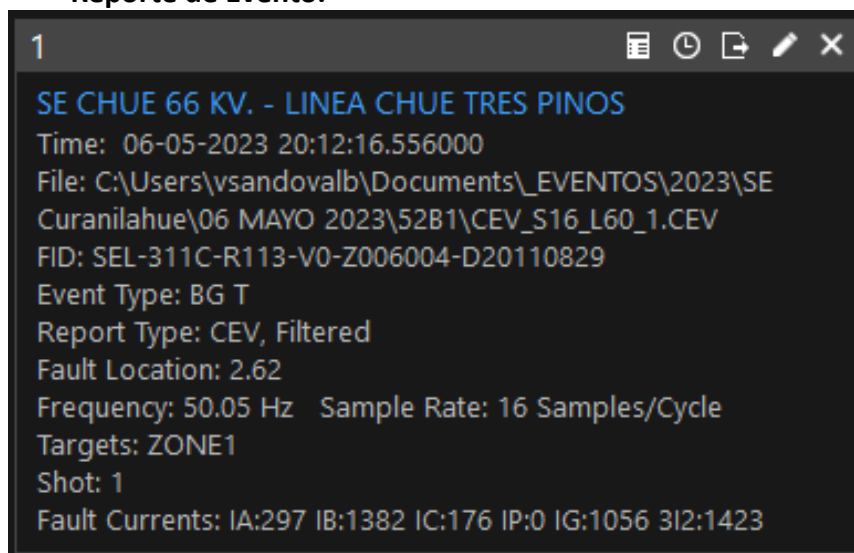
INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

7.3.2. SE CURANILAHUE– Paño B1.

7.3.2.1. Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): LINEA TRES PINOS.

- Reporte de Evento.



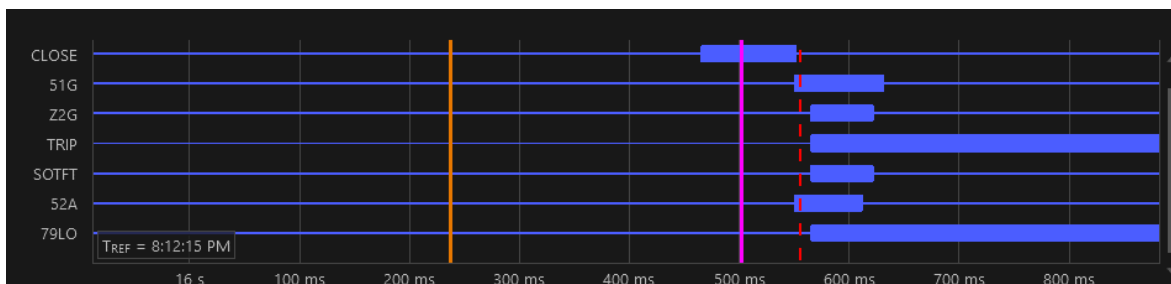
Reporte de evento Relé 311C de Paño 52B1 SE CURANILAHUE.

- Registro oscilográfico de evento.



INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B1 SE CURANILAHUE.

En el registro oscilográfico se observa, después del cierre por reconexión, la activación del elemento de segunda zona Z2G, que da orden de TRIP por elementos de cierre contra falla y genera la apertura del interruptor 52BT3. La orden de Trip lleva además al relé al estado lockout.

NOTA: El Interruptor 52B1 de S/E Curanilahue está indisponible, por lo cual la apertura está transferida al interruptor 52BT3 de S/E Curanilahue.

• Registro Secuencial de Eventos SER

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	05/06/2023	20:12:16.466	CLOSE	Asserted
29	05/06/2023	20:12:16.466	OUT202	Asserted
28	05/06/2023	20:12:16.551	50P1	Asserted
27	05/06/2023	20:12:16.551	51G	Asserted
26	05/06/2023	20:12:16.551	CLOSE	Deasserted
25	05/06/2023	20:12:16.551	IN106	Asserted
24	05/06/2023	20:12:16.551	OUT202	Deasserted
23	05/06/2023	20:12:16.556	M4P	Asserted
22	05/06/2023	20:12:16.561	67G1	Asserted
21	05/06/2023	20:12:16.561	50G1	Asserted
20	05/06/2023	20:12:16.561	51P	Asserted
19	05/06/2023	20:12:16.566	Z2G	Asserted
18	05/06/2023	20:12:16.566	Z1G	Asserted
17	05/06/2023	20:12:16.566	TRIP	Asserted
16	05/06/2023	20:12:16.566	Z3G	Asserted
15	05/06/2023	20:12:16.566	79LO	Asserted
14	05/06/2023	20:12:16.566	79CY	Deasserted
13	05/06/2023	20:12:16.566	OUT201	Asserted
12	05/06/2023	20:12:16.576	M4P	Deasserted
11	05/06/2023	20:12:16.581	51P	Deasserted
10	05/06/2023	20:12:16.601	IN106	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B1 SE Curanilahue.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

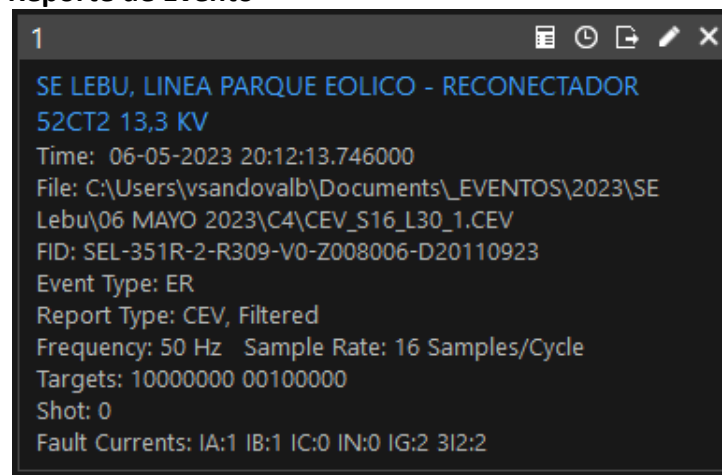
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

En el registro oscilográfico se observa, después del cierre por reconexión, la activación del elemento de segunda zona M2P, que da orden de TRIP por elementos de cierre contra falla y genera la apertura del interruptor 52B1 para una corriente de falla monofásica de magnitud 1382A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 35 ms (SER 10- SER 17). La orden de TRIP lleva además al relé al estado lockout.

7.3.3. SE LEBU – Paño 52C4.

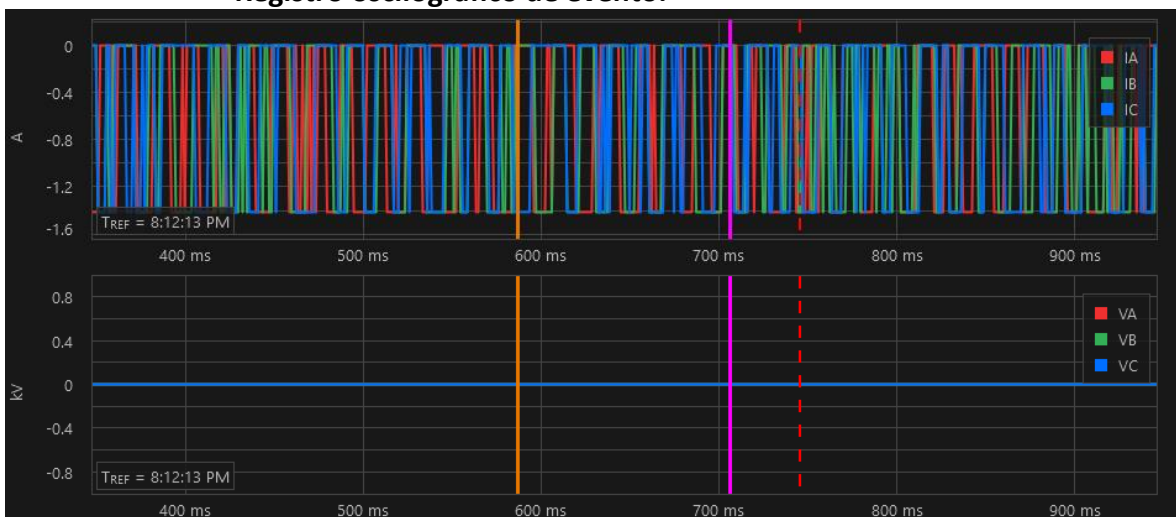
7.3.3.1. Relé SEL 351R

- Reporte de Evento



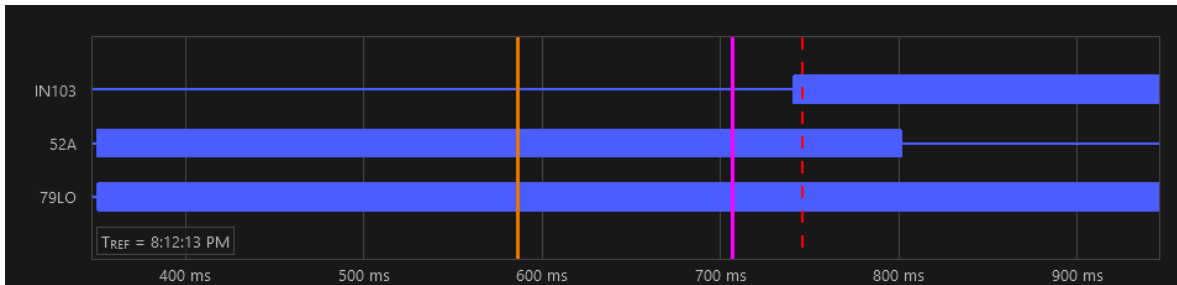
Reporte de evento Relé 351R de Paño 52C4 SE LEBU.

- Registro oscilográfico de evento.



INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	



Registro oscilográfico Relé SEL 351R de Paño C4 SE LEBU

En el registro oscilográfico se observa la activación de la entrada IN103 correspondiente a la señal de Bajo voltaje en 66KV dada por el relé del interruptor 52BT2. Esta entrada provoca la apertura instantánea del interruptor. Al momento de recibir la orden de apertura el relé se encontraba con la reconexión bloqueada.

- Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
9	05/06/23	20:12:13.741	IN103	Asserted
8	05/06/23	20:12:13.803	52A	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 351R de Paño C4 SE LEBU.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación de la entrada IN103 correspondiente, a la señal de bajo voltaje en 66KV dada por el relé del interruptor 52BT2. Esta entrada provoca la apertura instantánea del interruptor, el tiempo propio de apertura del interruptor fue de 62ms. Al momento de recibir la orden de apertura el relé se encontraba con la reconexión bloqueada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

- 8.1.** Acciones Correctivas de Corto Plazo.
No se consideran acciones correctivas
- 8.2.** Acciones correctivas de Largo Plazo.
No se consideran acciones correctivas.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo a los antecedentes aportados en el presente documento, se concluye la correcta operación de las protecciones asociadas a los paños B1 de S/E Curanilahue y C4 de S/E Lebu de acuerdo a sus ajustes, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla ocurrida en la LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 16:12 horas del día 06-05-2023 se produce la operación de las protecciones asociadas a los paños B1 de S/E Curanilahue y C4 de S/E Lebu. Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de las protecciones e inspección de las instalaciones. En paralelo se procede a la recuperación de los consumos afectados. Mediante la apertura del DDCC 89B de S/E Tres Pinos se aísla la línea afectada y con el cierre del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos a 16:17 horas se recupera el 100 % de los consumos.

Personal técnico al llegar al punto de falla, encuentra conductor cortado fase “B” de la línea LT 66kV Curanilahue-Tres Pinos, entre las estructuras E370 y E371. Debido a poda de árbol no autorizada por CGE Transmisión, el cual provoca el derribo de un gancho del árbol, el que cae sobre línea energizada haciendo contacto y provocando descarga eléctrica sobre tercero involucrado en la poda. La persona es trasladada a un centro asistencial. Cabe mencionar que se realizó la comunicación del accidente a la SEC bajo el número identificador 905A2023003, la cual se adjunta en anexo.

Por otra parte, se realizó denuncia respectiva en Comisaria de Curanilahue bajo el número de orden N°617.

Posterior a lo mencionado se procede a la reparación del conductor cortado entre las estructuras E370 y E371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos y la posterior normalización de la topología, la cual se materializa a las 01:37 horas del 07 de mayo de 2023.

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

1.1. SE Curanilahue – Paño 52B1
Sistema 1
Relé Marca SEL 311C

Group 1

Group Settings:

RID = LINEA CHUE TRES PINOS	TID = SE CHUE 66 KV.		
CTR = 40			
CTRP = 40	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
APP = 311C			
Z1MAG = 0.72	Z1ANG = 51.15		
Z0MAG = 2.18	Z0ANG = 72.91	LL = 20.37	
E21P = 4	E21MG = 3	E21XG = 3	
E50P = 1	E50G = 1	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	E00S = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = N	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y			
EBBPT = N	ECOMM = N	E79 = 2	EZ1EXT = N
ECCVT = N	ESV = 7	ELAT = 2	EDP = 16
EDEM = ROL	EADVS = Y		
Z1P = 0.62	Z2P = 0.92	Z3P = 2.25	Z4P = 11.00
50PP1 = 0.50	50PP2 = 0.50	50PP3 = 0.50	50PP4 = 0.50
Z1MG = 0.62	Z2MG = 0.92	Z3MG = 2.25	
XG1 = 0.31	XG2 = 0.55	XG3 = 2.25	
RG1 = 4.33	RG2 = 4.33	RG3 = 4.33	
XGPOL = I2	TANG = -11.5		
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	50L3 = 0.50	
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	
k0M1 = 0.711	k0A1 = 31.78		
k0M = 0.711	k0A = 31.78		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = 65.00	Z4PD = 150.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00	Z3GD = 65.00	
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	Z3D = 65.00	
50P1P = 6.00			
67P1D = 6000.00			
50G1P = 25.00			
67G1D = 5.00			
51PP = 7.75	51PC = U5	51PTD = 7.00	51PRS = N
51GP = 1.00	51GC = U1	51GTD = 2.09	51GRS = N

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

DIR3 = F DIR4 = F
 ORDER = QV
 790I1 = 500.00 790I2 = 1500.00
 79RSD = 500.00 79RSLD= 500.00 79CLSD= 0.00
 CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 50.00
 DMTC = 15 PDEMP = 0.50 GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 40.00 CFD = 50.00 3POD = 0.00
 OPO = 52 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 30.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
 * LOP + 51GT + 67G1T
 TRSOTF=Z2G + M2P
 DTT = 0
 ULTR = !(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
 * LOP + 51GT + 67G1T)
 52A = IN106
 CL = 0
 ULCL = TRIP
 79RI = (M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + 51GT + 67G1T) * IN102
 79RIS = IN102 * LT2
 79DTL = OC + LB1 + !IN102 + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT * LOP + SOTF + !LT2
 79DLS = 0
 79SKP = 0
 79STL = TRIP
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = IN102 * LT2
 SET1 = 0
 RST1 = 0
 SET2 = /RB3 + /LB4
 RST2 = /RB4 + /LB3
 67P1TC=1
 67G1TC=32GF + 32QF
 51PTC =M4P

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

51GTC =32GF + 32QF
 SV1 =OC + LB1
 SV2 =0
 SV3 =0
 SV4 =0
 SV5 =(51PT + SV5) * !TRGTR
 SV6 =(51GT + 67G1 + SV6) * !TRGTR
 SV7 =(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + SV7)
 * !TRGTR
 OUT101=0
 OUT102=CC
 OUT103=0
 OUT104=0
 OUT105=0
 OUT106=!IN102
 OUT107=LOP
 OUT201=TRIP
 OUT202=CLOSE
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =IN101
 DP3 =LOP
 DP4 =IN102
 DP5 =SV7
 DP6 =SV5
 DP7 =SV6
 DP8 =LT2
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /51G + /51P * LOP + OC + CC + /50G1
 FAULT =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51PT + 51GT + 50G1
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 7.00	SCROLD= 4	
LER = 60	PRE = 40	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
IN201D= 0.00	IN202D= 0.00	IN203D= 0.00	IN204D= 0.00
IN205D= 0.00	IN206D= 0.00	IN207D= 0.00	IN208D= 0.00
EBMON = N			
EPMU = N			
","3D28"			

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

1.2. SE Lebu – Paño 52C4
Sistema 1
Relé Marca SEL 351R

EZ Group 1

Control Identifier (30 chars)	=RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars)	=FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000)	= 1000.0
PT Ratio (1.0-10000)	= 100.0
Min. trip - phase (OFF,50.00-3199.99 A pri.)	= 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.)	= 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.)	= OFF
Fast curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= A
Fast curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= 1
Delay curve - phase (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= C
Delay curve - ground (OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)	= 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5)	= 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5)	= 2
Operations to lockout - phase (2-5)	= 4
Operations to lockout - ground (2-5)	= 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc)	= 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc)	= 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc)	= 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc)	= 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc)	= 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc)	= 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N)	= N
Complex fast curve - ground (Y/N)	= N
Complex delay curve - phase (Y/N)	= N
Complex delay curve - ground (Y/N)	= N
High current trip - phase (Y/N)	= N
High current trip - ground (Y/N)	= N
High current lockout - phase (Y/N)	= N
High current lockout - ground (Y/N)	= N
Cold load pickup scheme (Y/N)	= N
Sequence coordination (Y/N)	= N
Underfrequency loadshedding (Y/N)	= N

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

Demand meter time constant = 5

Group 1

Group Settings:

RID =RECONECTADOR 52CT2 13,3 KV TID =SE LEBU, LINEA PARQUE EOLICO

CTR = 1000.0 CTRN = 1000.0 PTR = 130.0 PTRS = 130.0

Z1MAG = 11.35 Z1ANG = 58.57

Z0MAG = 45.99 Z0ANG = 77.14 LL = 3.78

E50P = N E50N = 1 E50G = N E50Q = N

E51P = 2 E51N = N E51G = N E51Q = N

E32 = AUTO ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = Y

E25 = Y EFLOC = Y ELOP = N ECOMM = N

E81 = N E79 = 1 ESV = 16

EDEM = THM

50N1P = 0.070

67N1D = 30.00

51P1P = 0.53 51P1C = U3 51P1TD= 1.55 51P1RS= N

51P1CT= 0.00 51P1MR= 0.00

51P2P = 0.53 51P2C = U1 51P2TD= 1.90 51P2RS= N

51P2CT= 0.00 51P2MR= 0.00

DIR1 = N DIR2 = N DIR3 = N DIR4 = N

ORDER = OFF 50P32P= 0.60 Z2F = 5.60 Z2R = 6.60

50QFP = 0.10 50QRP = 0.05 a2 = 0.10 k2 = 0.20

27P1P = 6.0 27P2P = OFF 59P1P = 54.5 59P2P = OFF

59N1P = OFF 59N2P = OFF 59QP = OFF 59V1P = OFF

27SP = OFF 59S1P = 6.0 59S2P = OFF 27PP = OFF

59PP = OFF

25VLO = 54.0 25VHI = 63.0 25SF = 0.500

25ANG1= 20 25ANG2= 20 SYNCNCP = VB TCLOSD= 3.00

79OI1 = 2000.00

79RSD = 1000.00 79RSLD= 500.00 79CLSD= 0.00

DMTC = 5

PDEMP = 0.10 NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF

TDURD = 12.00 CFD = 60.00 3POD = 1.50 50LP = 0.05

SV1PU = 50.00 SV1DO = 2.00 SV2PU = 50.00 SV2DO = 2.00

SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00

SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00

SV7PU = 900.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00

SV9PU = 900.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00

SV11PU= 900.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00

SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00

SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

OPPH = OFF OPGR = OFF OPLKPH= OFF OPLKGR= 1
OPLKSF= OFF HITRPH= OFF HITRGR= OFF HILKPH= OFF
HILKGR= OFF ECOLDP= N ECOLDG= N RPPH = N
RPGR = N RPSEF = N ESEQ = N PRECED= N

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR = 51P1T + 51P2T + 67N1 + PB9 + SV1T + OC

TRCOMM=0

TRSOTF=0

DTT =0

ULTR =!52A

PT1 =0

LOG1 =0

PT2 =0

LOG2 =0

BT =0

52A =SW1

CL =PB8 * LT4 * !59S1 + !59S1 * CC * LT3 + SV2T

ULCL =TRIP

79RI =/IN103 * !LT2 + /IN104 * !LT2

79RIS =52A + 79CY

79DTL =LT2 + PB9 + OC

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0

79CLS =(!59S1 + 25A1) * 3P59 + 3P27 * !59S1

SET1 =PB1 * !LT1 * LT4

RST1 =PB1 * LT1 * LT4

SET2 =/RB4 * LT3 + PB2 * !LT2

RST2 =/RB3 * LT3 + PB2 * LT2

SET3 =PB3 * !LT3 * LT4

RST3 =PB3 * LT3 * LT4

SET4 =PB5 * !LT4

RST4 =PB5 * LT4

SET5 =PB6 * !LT5 * LT4

RST5 =PB6 * LT5 * LT4

SET6 =PB7 * !LT6 * LT4

RST6 =PB7 * LT6 * LT4

SET7 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

RST7 =0
 SET8 =0
 RST8 =0
 SET9 =0
 RST9 =0
 SET10 =0
 RST10 =0
 SET11 =0
 RST11 =0
 SET12 =0
 RST12 =0
 SET13 =0
 RST13 =0
 SET14 =0
 RST14 =0
 SET15 =0
 RST15 =0
 SET16 =0
 RST16 =0
 67P1TC=1
 67P2TC=1
 67P3TC=1
 67P4TC=1
 67N1TC=LT1
 67N2TC=1
 67N3TC=1
 67N4TC=1
 67G1TC=1
 67G2TC=1
 67G3TC=1
 67G4TC=1
 67Q1TC=1
 67Q2TC=1
 67Q3TC=1
 67Q4TC=1
 51P1TC=32PF
 51N1TC=1
 51G1TC=1
 51P2TC=32PR
 51N2TC=1
 51G2TC=1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

51QTC =1
 SV1 =IN101
 SV2 =IN102
 SV3 =(SV3 + 51P1T) * !TRGTR
 SV4 =(SV4 + 51P2T) * !TRGTR
 SV5 =(SV4 + 67N1) * !TRGTR
 SV6 =0
 SV7 =0
 SV8 =0
 SV9 =0
 SV10 =0
 SV11 =0
 SV12 =0
 SV13 =0
 SV14 =0
 SV15 =0
 SV16 =0
 SC1R =1
 SC1I =0
 SC1D =0
 SC2R =1
 SC2I =0
 SC2D =0
 SC3R =1
 SC3I =0
 SC3D =0
 SC4R =1
 SC4I =0
 SC4D =0
 SC5R =1
 SC5I =0
 SC5D =0
 SC6R =1
 SC6I =0
 SC6D =0
 SC7R =1
 SC7I =0
 SC7D =0
 SC8R =1
 SC8I =0
 SC8D =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

RCTR =TRIP + /IN103 + /IN104
 RCCL =CLOSE
 OUT101=!52A
 OUT102=!52A
 OUT103=52A
 OUT104=!52A
 OUT105=!52A
 OUT106=51P1T + 51P2T + 67N1
 OUT107=59S1 * !52A
 LED1 =LT1
 LED2 =!LT2
 LED3 =LT3
 LED4 =!SG1
 LED5 =!LT4
 LED6 =0
 LED7 =0
 LED8 =52A
 LED9 =!52A * PINBD
 LED11 =!DISCHG
 LED12 =NOBATT + !BCBOK + DTFAIL
 LED13 =!LT7
 LED14 =TRIP
 LED15 =51P1T + 51P2T + 50N1
 LED16 =67P2T + 67G2T + 67N2T
 LED17 =81D1T
 LED18 =79RS
 LED19 =79CY
 LED20 =79LO
 LED24 =50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2
 LED25 =67N3T
 LOCAL =0
 DP1 =52A
 DP2 =59S1 * !52A
 DP3 =SV3
 DP4 =SV4
 DP5 =SV5
 DP6 =!LT1
 DP7 =0
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

DP11 =0

DP12 =0

DP13 =0

DP14 =0

DP15 =0

DP16 =0

SS1 =1

SS2 =0

SS3 =0

SS4 =0

SS5 =0

SS6 =0

ER =/51P1 + /51P2 + /50N1 + /IN103 + /IN104

FAULT =51P1 + 51P2 + 50N1

BSYNCH=52A

CLMON =0

BKMON =TRIP

E32IV =1

TMB1A =0

TMB2A =0

TMB3A =0

TMB4A =0

TMB5A =0

TMB6A =0

TMB7A =0

TMB8A =0

TMB1B =0

TMB2B =0

TMB3B =0

TMB4B =0

TMB5B =0

TMB6B =0

TMB7B =0

TMB8B =0

Global EZ Settings:

System Frequency (50,60 Hz)

= 60

Phase Rotation (ABC,ACB)

= ABC

Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N)

= AUTO

Recloser type (OIL,VAC1,VAC2)

= OIL

Interrupt rating (500-20000)

= 6000

Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1)

= Y

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023002017 y 2023002018	FECHA DE FALLA: 06 de Mayo de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos N1.	

True three-phase voltage connected (Y,N) = N
 Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF) = OFF
 V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF) = A
 I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA) = ABC
 CT Polarity (POS,NEG) = POS
 Battery Amp-hours (6.5-20) = 8.0
 % Battery capacity for sleep (0-100) = 20
 Turn on the 12 V power (Y,N) = N
 Global Settings:
 TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 15
 LER = 30 PRE = 20
 IN101D= 0.50 IN102D= 0.50 IN103D= 0.50 IN104D= 0.50
 IN105D= 0.50 IN106D= 0.50
 EBMON = N
 LED11L= N LED12L= N LED13L= N LED14L= Y
 LED15L= Y LED16L= Y LED17L= Y LED18L= N
 LED19L= N LED20L= N LED24L= Y LED25L= Y
 RSTLED= Y PB8D = 0.00 PB9D = 0.00
 3PVOLT= Y VPCONN= ABC
 IPCONN= CBA CTPOL = POS
 EZGRPS= 0 AMPHR = 8.0 SLPCAP= 20 ON12V = N
 ABAUD = 2400 CHWAKE=ABCD
 UTCOFF= 0.00

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 06-05-2023

EMPRESA: CGE Transmisión

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ACC2: Interrupción producida por intervención de terceros no autorizada (accidental o intencional) en las instalaciones. Obviando "Robo de Conductor"
INSTALACION_ID	ID 489
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión. S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos.
PUNTO DE FALLA N°	Entre las estructuras E370 y E371.
DISPOSITIVO OPERADO	ID 292 SP S/E CURANILAHUE B1 ID 7343 SP S/E LEBU C4
COMUNAS AFECTADAS	8205 Curanilahue, 8206 Los Álamos y 8207 Tirúa.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Consumos de Frontel
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	06-05-2023 16:12
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	06-05-2023 16:17

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 16:12 horas del día 06-05-2023 se produce la operación de las protecciones asociadas a los paños B1 de S/E Curanilahue y C4 de S/E Lebu. Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de las protecciones e inspección de las instalaciones. En paralelo se procede a la recuperación de los consumos afectados. Mediante la apertura del DDCC 89B de S/E Tres Pinos se aísla la línea afectada y con el cierre del interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos a 16:17 horas se recupera el 100 % de los consumos.

Personal técnico al llegar al punto de falla, encuentra conductor cortado fase "B" de la línea LT 66kV Curanilahue-Tres Pinos, entre las estructuras E370 y E371. Debido a poda de árbol no autorizada por CGE Transmisión, el cual provoca el derribo de un gancho del árbol, el que cae sobre línea energizada haciendo contacto y provocando descarga eléctrica sobre tercero involucrado en la poda. La persona es trasladada a un centro asistencial. Cabe mencionar que se realizó la comunicación del accidente a la SEC bajo el número identificador 905A2023003, la cual se adjunta en anexo.

Por otra parte, se realizó denuncia respectiva en Comisaria de Curanilahue bajo el número de orden N°617.

Posterior a lo mencionado se procede a la reparación del conductor cortado entre las estructuras E370 y E371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos y la posterior normalización de la topología, la cual se materializa a las 01:37 horas del 07 de mayo de 2023.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho, poda de árbol, no informada ni autorizada. Considerando la naturaleza de este evento, no es posible su anticipación, debido a que es una acción fortuita y negligente de terceros.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No hay forma de evitar la ocurrencia de este tipo de evento, considerando la naturaleza de este, no es posible impedir la acción fortuita y negligente de terceros. Lo que implica que la empresa no ha podido evitar su ocurrencia.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Poda de árbol no autorizada ni coordinada con CGE Transmisión provocó el derribamiento del gancho de un árbol sobre la línea, entre estructuras N°370 y N°371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, acción externa CGE Transmisión.

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



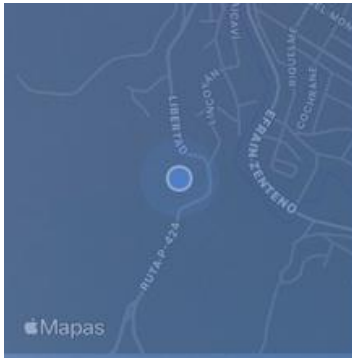
Fotografía N° 1: Resto del árbol podado por terceros (no autorizado ni informado) entre las estructuras 370 y 371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos.



Fotografía N° 2: Resto del árbol podado por terceros (no autorizado ni informado) entre las estructuras 370 y 371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos.



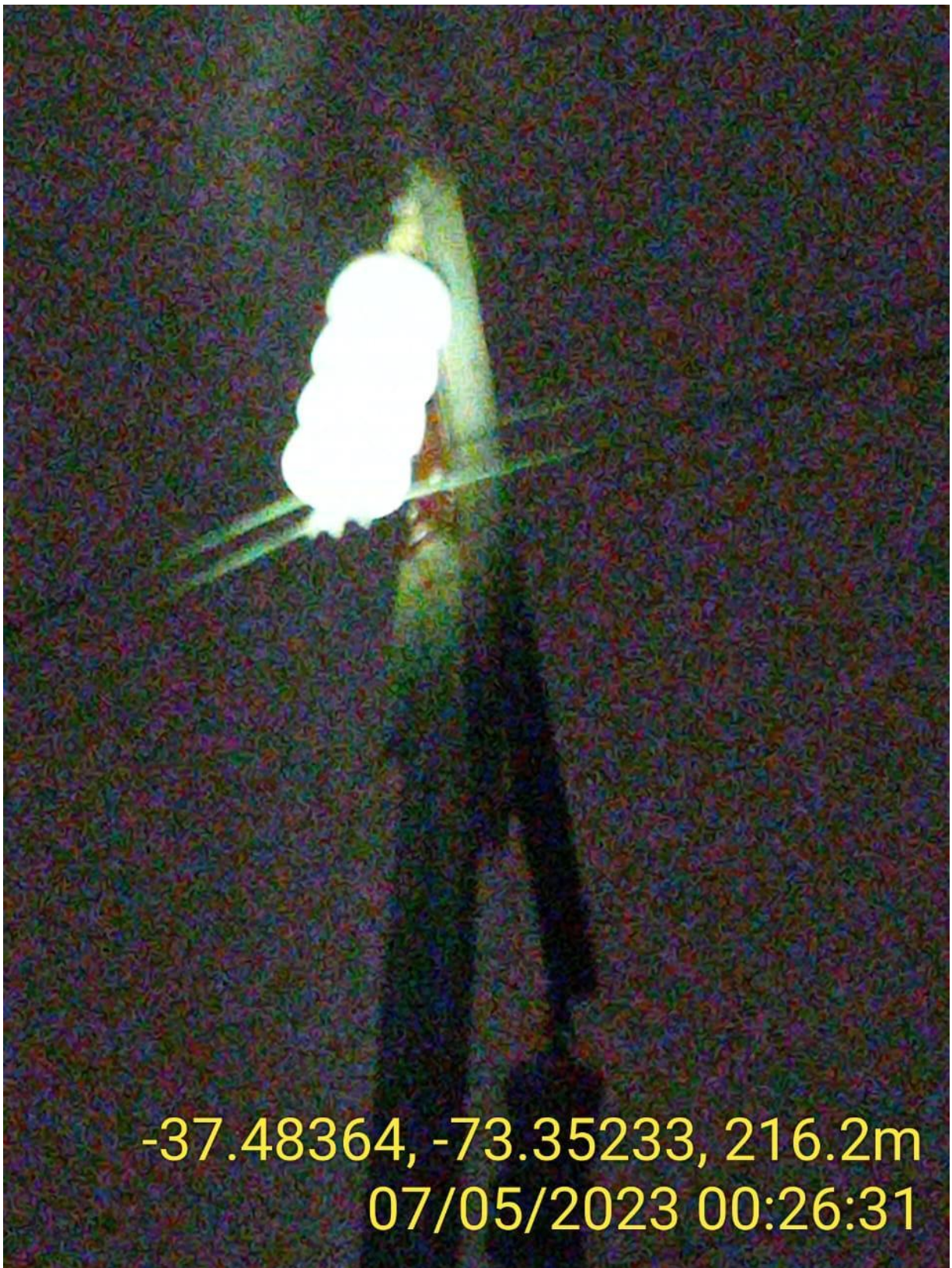
Fotografía N° 3: Resto del árbol podado por terceros (no autorizado ni informado) entre las estructuras 370 y 371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos.



Red: 06-05-2023 17:36:31 CLT
Local: 06-05-2023 17:36:31 CLT
70° E
Altitud: 196.7 meter
Velocidad: 1.6 km/h



Fotografía N° 4: Estado de la estructura 371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, debido a daños causados por poda de árbol realizada por terceros.



Fotografía N° 5: Reparación de la estructura 371 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, debido a daños causados por poda de árbol realizada por terceros.



Fotografía N° 6: Reparación del conductor cortado entre las estructuras E170y E171 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, debido a daños causados por poda de árbol realizada por terceros.

2. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2021001413	16/05/2021	21:53	ANI1
2022004183	22/11/2022	11:22	OTR10
2022004230	24/11/2023	14:51	ARB2
2023000084	06/01/2023	21:24	ARB2
2023000339	24/01/2023	22:26	ARB2
2023000357	26/01/2023	21:57	ARB2

DECLARACIÓN JURADA

En Concepción, a 14 de mayo 2023, yo, Leonardo Antonio Morales Bustamante Cédula de Identidad N° 13.836.156-K en mi calidad de Gerente de Transmisión Sur y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A. RUT N° 77.465.741-K, domiciliada en Calle Camino de los Carros 1877, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 06 de mayo del 2023, a las 16:12 horas, se debió a la siguiente causa;

Se constató la acción de terceras personas, que realizando la poda de árbol no coordinada con CGE Transmisión, provocó el derribamiento de una rama del árbol sobre la línea, cayendo en los conductores energizados entre estructuras N°371 y N°372 de la línea LT 66KV Curanilahue-Tres Pinos, a 1 km desde SE Curanilahue. Esta situación generó el seccionamiento del cable eléctrico, conductor de cobre, en la fase “B” de la línea LT 66kV Curanilahue-Tres Pinos. Debido a los hechos constatados, se realizó denuncia con número de parte N°617 en Cuarta Comisaria de Curanilahue de Carabineros de Chile que fue asignada a la Fiscalía Local de Arauco.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en la normalización de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla. Cabe señalar, que, debido a las consecuencias de los hechos constatados, es que se procede a realizar denuncia en Carabineros de Chile en Curanilahue, quedando registrado con parte número N°617 que será enviado a la Fiscalía local de Arauco.



Leonardo Morales Bustamante
C.I. N° 13.836.156-K
Gerente de Transmisión Sur

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

Fecha	Hora	Estado			
06-05-2023	20:12:08	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52BT3 ABIERTO
06-05-2023	20:12:14	LEBU_C4_52C4-APINV_AL_ACT	CFN	ACTIVA	52C4 APERTURA INVOLUNTARIA
06-05-2023	20:12:14	LEBU_C4_52C4_ST_ABI	COS	ABIERTO	52C4 ABIERTO
06-05-2023	20:12:17	LEBU_BT2_52BT2-APINV_AL_ACT	CFN	ACTIVA	52BT2 APERTURA INVOLUNTARIA
06-05-2023	20:12:17	LEBU_BT2_52BT2_ST_ABI	COS	ABIERTO	52BT2 ABIERTO
06-05-2023	20:16:29	TPIN_B_89B_OR_ABRIR		1	89B ABRIR
06-05-2023	20:16:30	TPIN_B_89B_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89B ABIERTO
06-05-2023	20:16:58	TPIN_B3_52B3_OR_CERRAR		1	52B3 CERRAR
06-05-2023	20:17:31	LEBU_BT2_52BT2_OR_CERRAR		1	52BT2 CERRAR
06-05-2023	20:17:57	LEBU_C4_52C4_OR_CERRAR		1	52C4 CERRAR
06-05-2023	22:44:46	TPIN_B_89B_OR_BLOQ		1	89B BLOQUEAR
07-05-2023	5:29:49	CURA_BT3_52BT3_OR_CERRAR		1	52BT3 CERRAR
07-05-2023	5:29:56	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52BT3 CERRADO
07-05-2023	5:31:32	CURA_BT3_52BT3_OR_ABRIR		1	52BT3 ABRIR
07-05-2023	5:31:43	CURA_BT3_52BT3_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52BT3 ABIERTO
07-05-2023	5:33:03	TPIN_B_89B_OR_DESBLOQ		1	89B DESBLOQUEAR
07-05-2023	5:33:15	TPIN_B_89B_OR_CERRAR		1	89B CERRAR
07-05-2023	5:35:15	CURA_BT3_52BT3_OR_CERRAR		1	52BT3 CERRAR
07-05-2023	5:35:26	CURA_BT3_52BT3_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52BT3 CERRADO
07-05-2023	5:37:11	TPIN_B3_52B3_OR_ABRIR		1	52B3 ABRIR

Obs.: Se debe considera restar 4 horas al horario señalado.

MANTENIMIENTOS

MANTENIMIENTOS ÚLTIMOS 24 MESES

1. A continuación, enlace de descarga de los mantenimientos realizados en los últimos 24 meses.

https://grupocge-my.sharepoint.com/:u:/g/personal/mavasquezn_grupocge_cl/EeqgQLHQOEhMiAOzHEU36E8BrFSppGKg4ZdL7oF91LQ3qw



ANEXO N° 1

FORMATO DE
COMUNICACIÓN DE ACCIDENTE RELACIONADO CON INSTALACIONES
ELÉCTRICAS, PARA EL PLAZO DE 24 HORAS

El propietario u operador de la instalación deberá comunicar el accidente a la Superintendencia, dentro del plazo de **24 horas** de ocurrido el hecho o de su toma de conocimiento, en conformidad a lo establecido en el artículo 17° del Decreto Supremo N°109/2017, “Reglamento de Seguridad de las Instalaciones Eléctricas destinadas a la Producción, Transporte, Prestación de Servicios Complementarios, Sistemas de Almacenamiento y Distribución de Energía Eléctrica”, de acuerdo con el siguiente formato:

I. **Número Identificador: 905A2023003**

II. **Identificación de la Instalación Eléctrica**

Clasificación de la Instalación Eléctrica (marque con x)		Nombre de la instalación
	Producción (Central/Unidad): --	
x	Transporte (LLTT/Tramo): --	LT66kV Curanilahue – Tres Pinos, Cto. 1
	Distribución (Alimentador): --	
	Prestación de Servicios Complementarios: --	
	Otro (especificar): --	
Tensión (kV)	66	
Potencia (especificar en cuadro correspondiente)	kVA	MVA
	x	42
Otra información que permita identificar la instalación: El vano comprendido entre las estructuras N°370 y N°371 perteneciente a la Línea de Transmisión de 66.000 Volts de propiedad de CGE Transmisión S.A., se disponen dos circuitos ambos con capacidad de transporte de 42 MVA. El circuito N°1 nace desde el interruptor 52B1 de S/E Curanilahue y llega al interruptor 52B3 de S/E Tres Pinos, ubicados en las siguientes coordenadas georreferenciadas 37°29'00.0"S 73°21'08.8"W.		

III. **Identificación de la Empresa (propietario u operador)**

Nombre de la Empresa	CGE Transmisión S.A.
RUT Empresa	77.465.741-K
Domicilio Legal	Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso 17, Las Condes, Santiago
Representante Legal de la Empresa	Iván Quezada Escobar
Responsable del informe de accidente	Leonardo Morales Bustamante
Cargo del responsable	Gerente Transmisión Sur
Correo electrónico del responsable	lamoralesb@cgetransmision.cl

IV.Información general del accidente

Región	Biobío
Comuna	Curanilahue
Lugar exacto del accidente	37°29'00.0"S 73°21'08.8"W
Fecha (dd/mm/aaaa)	06/05/2023
Hora de toma conocimiento (hh:mm)	16:12 hrs
Tiempo de normalización real o estimado de la operación (hh:mm)	N/A
Existe evidencia de la participación de terceros (sin relación con la empresa)	Sí ☒ ☐ No

V. Descripción de los hechos

Aproximadamente a las 16:12 horas en el Centro de Operación de Transmisión (COT) de CGE Transmisión S.A. se detecta la desconexión forzada, por acción de los esquemas de protecciones eléctricas, del interruptor 52BT3 S/E Curanilahue, asociado a la línea de transmisión LT 66kV Curanilahue-Tres Pinos, afectando los consumos de S/E Tres Pinos, S/E Lebu y S/E Cañete, 19MW. Personal técnico acude a revisar la línea encontrando terceras personas realizando tala de árboles en su propiedad, sin informar a la compañía, uno de estos árboles al ser cortado cae sobre la línea energizada haciendo contacto y en circunstancias que deben ser investigadas, la persona recibe descarga eléctrica afectando un brazo y una pierna. La persona es trasladada a un centro asistencial.

VI.Consecuencias (Información disponible al momento de cierre del Anexo 1)

Daños a las personas:	
Número de personas lesionadas	1
Número de personas fallecidas	
Daños estimados a la propiedad:	
Estimación preliminar de daños a las instalaciones y/o equipos propios	N/A
Estimación preliminar de daños materiales a terceros	Sin daños a terceros.
Descripción daños Medio Ambiente: ☐ Si ☒ No	
Especificar: NA	

VII. Organismos que concurrieron al accidente

Organismo	Especificar
Seremi de Salud	
Inspección del Trabajo	
Mutual	
Centro Asistencial u Hospitalario	Ambulancia local del lugar.
Carabineros	
Compañía de Bomberos	Compañía de bomberos local.
Personal Propio o Contratistas	Personal de turno de CGE
Cuerpos apoyo otras empresas	
Personal municipal	
Otros (especificar)	

VIII. Medidas de emergencia implementadas (dentro de las 24h)

Por parte de CGE Transmisión S.A. se da aviso inmediato al director regional SEC, se verifica el estado de la infraestructura, la señalética, la integridad del sistema de antitrepado y del sistema de aislación entre los conductores y la estructura no presentando daños ni elementos de riesgo que requieran alguna acción inmediata.

Los conductores eléctricos sufren daño físico cortándose una fases, que es reparadas mediante una desconexión programada de curso forzoso.



INFORME DE FALLA
SIN ENERGIA S/E CAÑETE
6 de mayo 2023

N° Informe CEN	2023002015		
Fecha de envío	11/05/2023	Hora	18:20
Realizó:	Helmuth Gonzales – Felipe Mora – Víctor Méndez		
Revisó:	Benjamín Urrutia Ayamante		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT Propietario	77.312.201-6
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno.

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Cañete		
Ubicación instalación afectada	Cañete, región del Biobío		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	66/23 kV
Fecha inicio falla	06/05/2023	Hora	16:12
Fecha fin falla	06/05/2023	Hora	16:17
Duración	5 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Cañete	ID	08203
Fenómeno físico	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento	Código	OPE6
Elemento	No aplica	Código	NA
Fenómeno eléctrico	No aplica	Código	NA
Modo interruptores	No aplica	Código	NA
Causa falla	Interrupción línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos (Propiedad de CGE)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Propietario	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Cañete	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	16:12	16:17

5. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	SE	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora normalización	Empresa
No hay	-	-	-	-	-	-

6. Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
No hay	-	-	-

7. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Cientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Cañete	E1 Tirua	Cañete Los Alamos	3,48	10.527	16:12:08	16:17:10
Cañete	E2 Cañete	Cañete Contulmo Tirua Carahue Lumaco Purén	4,5	12.136	16:12:08	16:17:10
		Total	7,98	22.663		

8. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Cañete	E1 Tirua	Frontel	Regulado	3,48	0,08	0,292
Cañete	E2 Cañete	Frontel	Regulado	4,5	0,08	0,378
					Total	0,669

9. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
16:12	Sin energía S/E Cañete. CGE informa interrupción línea 66 kV Curanilahue – Tres Pinos.
16:13	Se da aviso a al CDC del Coordinador y a Frontel S/E Cañete sin energía.
16:17	Cierre con éxito de la línea 66 kV Curanilahue Norte – Tres pinos por parte de CGE.
16:17	Se recupera energía en S/E Cañete. Recuperado el 100% de los consumos.

10. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:

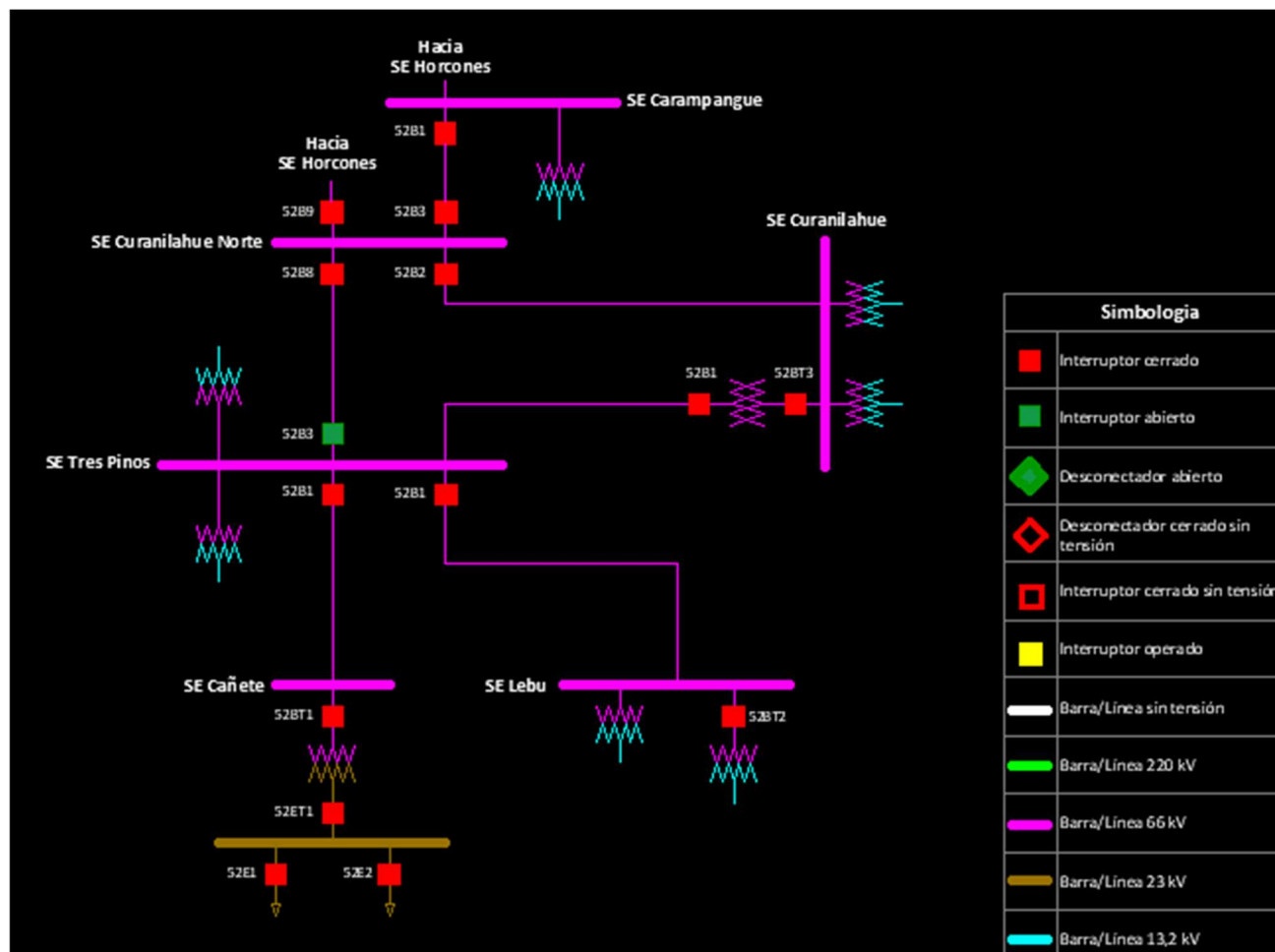


Figura 1: Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones anterior al evento.

10.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:

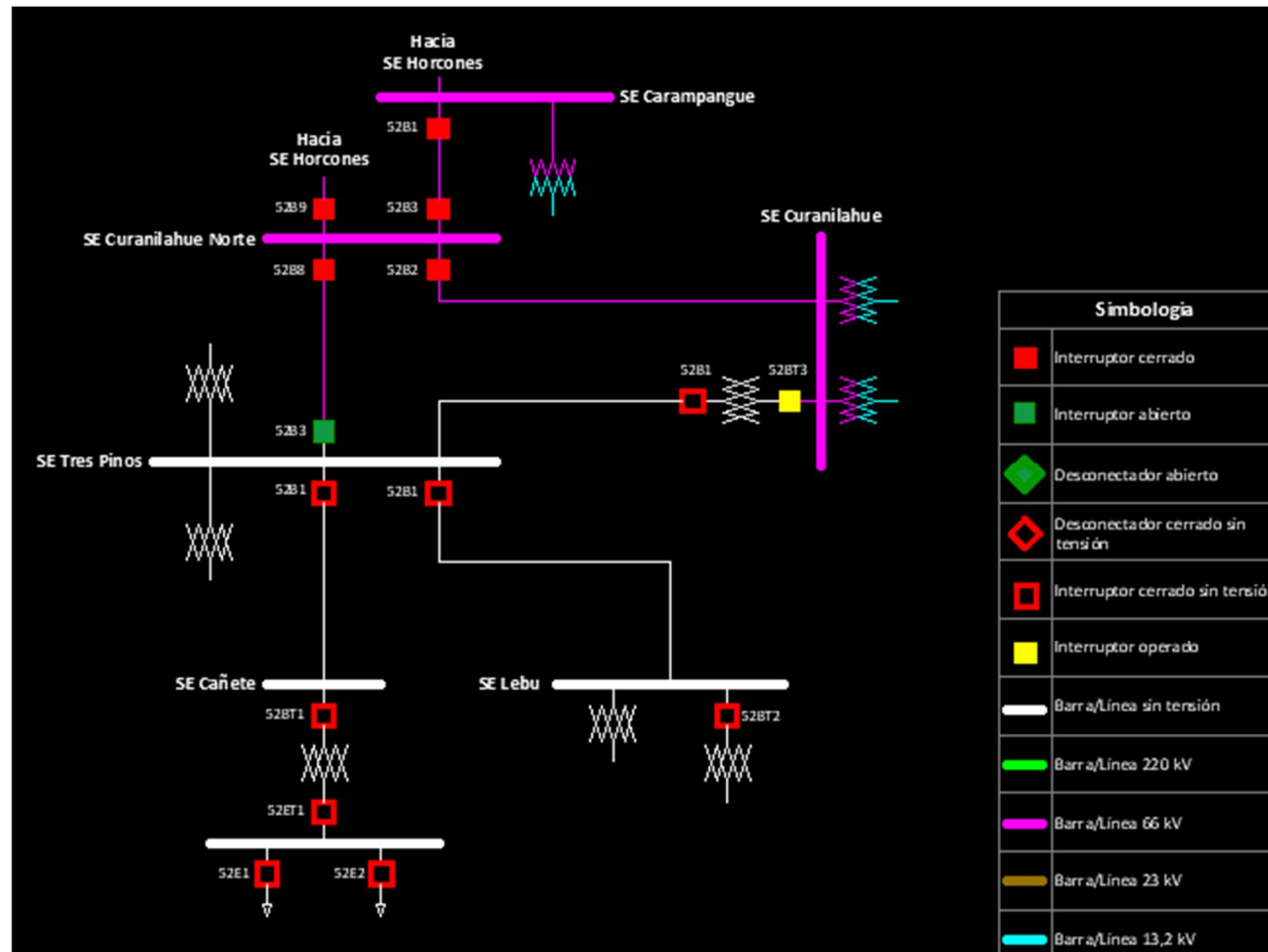


Figura 2: Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones posterior al evento.

11. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
06/05/2023 16:12:08	CANETE	CANETE.E_T01.T1.VLL	CANETE.E_T01.T1.VLL omedio E VOLT - 0.0 22.0 current value : -0.0 low limit : 22.0
06/05/2023 16:17:10	CANETE	CANETE.E_T01.T1.VLL	CANETE.E_T01.T1.VLL omedio E VOLT 22.1 22.0 current value : 22.1 low limit : 22.0

12. Análisis de la actuación de protecciones y control:

12.1 S/E Cañete – Paño BT1

Comportamiento protección 21T – Modelo GE D30

Registro de eventos N°1: 21T

Event Record // CAÑETE: T1_21T_D30: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\De

Date / Time of Last Clear: Thursday, December 06, 2012 15:38:39

Events Since Last Clear: 1536037 Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
1536017	May 06 2023 20:12:16.582017	67P-C BLOCK Off	
1536016	May 06 2023 20:12:16.572020	67P-C BLOCK On	
1536015	May 06 2023 20:12:16.572020	NEUTRAL OV1 PKP	
1536014	May 06 2023 20:12:06.167645	SRC1 VT FF VOL LOSS	
1536013	May 06 2023 20:12:06.005467	67P-B BLOCK Off	
1536012	May 06 2023 20:12:05.985480	67P-B BLOCK On	
1536011	May 06 2023 20:12:05.980485	67P-C BLOCK Off	
1536010	May 06 2023 20:12:05.970500	67P-C BLOCK On	
1536009	Apr 28 2023 21:39:30.961591	PHASE TOC1 DPO A	
1536008	Apr 28 2023 21:39:30.571044	PHASE TOC1 DPO C	
1536007	Apr 28 2023 21:39:30.530992	PHASE TOC1 DPO B	
1536006	Apr 28 2023 21:39:30.030186	PHASE TOC1 PKP C	

T1_21T_D30 Actual Values: Records

Observaciones:

De acuerdo con registro de eventos N°1 de relé protección de distancia paño BT1 GE-D30 de S/E Cañete de fecha 06-05-2023 a las 20:12:06.167 horas UTC-0, relé detecta la pérdida de potenciales 66 kV a través de la activación del elemento “SRC1 VT FF VOL LOSS”, numeral 1536014. Durante el desarrollo de este evento, relé no opera elementos de protección.

Conclusiones:

Relé de protección GE D30 asociado al paño T1 de S/E Cañete se comporta correctamente.

13. Acciones correctivas a corto plazo:

- No aplica

COORDINADO FRONTEL
DOCUMENTO 2023002025
INCIDENCIA_I 39550286

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 Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E2	14972	SE Cañete E2	Canete	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,12	06-05-2023 16:19	Cañete	E	0,38	11.345	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	3,05
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E2	14972	SE Cañete E2	Canete	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,14	06-05-2023 16:20	Los Alamos	E	0,01	509	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,10
3025	BA S/E LEBU 13.2KV C2	1026	SE Lebu C2	La Fortuna	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,08	06-05-2023 16:17	Arauco	E	0,00	102	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,02
3025	BA S/E LEBU 13.2KV C2	1026	SE Lebu C2	La Fortuna	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,08	06-05-2023 16:17	Lebu	E	0,19	7.011	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	2,29
3025	BA S/E LEBU 13.2KV C3	1030	SE Lebu C3	Sra Rosa-Lebu	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,09	06-05-2023 16:17	Lebu	E	0,05	2.508	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,56
3025	BA S/E LEBU 13.2KV C3	1030	SE Lebu C3	Sra Rosa-Lebu	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,09	06-05-2023 16:17	Los Alamos	E	0,00	10	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,00
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E1	14971	SE Cañete E1	Tirua	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,10	06-05-2023 16:17	Carahue	E	0,00	69	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,01
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E1	14971	SE Cañete E1	Tirua	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,10	06-05-2023 16:17	Cañete	E	0,03	2.466	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,36
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E1	14971	SE Cañete E1	Tirua	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,10	06-05-2023 16:17	Contulmo	E	0,06	2.351	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,58
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E1	14971	SE Cañete E1	Tirua	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,10	06-05-2023 16:17	Lumaco	E	0,00	5	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,00
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E1	14971	SE Cañete E1	Tirua	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,10	06-05-2023 16:17	Purén	E	0,00	12	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,00
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E1	14971	SE Cañete E1	Tirua	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,10	06-05-2023 16:17	Tirua	E	0,05	2.958	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,51
175	BA S/E TRES PINOS B1 13.2KV C3	1658	SE Tres Pinos C3	Tres Pinos-Cerro Alto	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,07	06-05-2023 16:17	Curanilahue	E	0,01	256	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,08
175	BA S/E TRES PINOS B1 13.2KV C3	1658	SE Tres Pinos C3	Tres Pinos-Cerro Alto	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,07	06-05-2023 16:17	Los Alamos	E	0,04	2.341	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,59
175	BA S/E TRES PINOS B1 13.2KV C2	1653	SE Tres Pinos C2	Tres Pinos-Los Alamos	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,07	06-05-2023 16:17	Cañete	E	0,00	10	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,00
175	BA S/E TRES PINOS B1 13.2KV C2	1653	SE Tres Pinos C2	Tres Pinos-Los Alamos	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,07	06-05-2023 16:17	Lebu	E	0,00	164	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0,04
175	BA S/E TRES PINOS B1 13.2KV C2	1653	SE Tres Pinos C2	Tres Pinos-Los Alamos	No Aplica	06-05-2023 16:12	0,07	06-05-2023 16:17	Los Alamos	E	0,11	6.019	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1,48

incidencia_id	limentador_inbre_alimentador	comuna_id	comuna	densidad	descripcion	IF
39550286	130 Canete	8203	Cañete	D2	BAJA	2023002025
39550286	130 Canete	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023002025
39550286	125 La Fortuna	8201	Lebu	D2	BAJA	2023002025
39550286	125 La Fortuna	8202	Arauco	D2	BAJA	2023002025
39550286	107 Sta.Rosa-Lebu	8201	Lebu	D2	BAJA	2023002025
39550286	107 Sta.Rosa-Lebu	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023002025
39550286	131 Tirua	8203	Cañete	D2	BAJA	2023002025
39550286	131 Tirua	8204	Contulmo	D1	MUY BAJA	2023002025
39550286	131 Tirua	8207	Tirua	D1	MUY BAJA	2023002025
39550286	131 Tirua	9102	Carahue	D1	MUY BAJA	2023002025
39550286	131 Tirua	9207	Lumaco	D1	MUY BAJA	2023002025
39550286	131 Tirua	9208	Purén	D1	MUY BAJA	2023002025
39550286	105 Tres Pinos-Ce	8205	Curanilahue	D2	BAJA	2023002025
39550286	105 Tres Pinos-Ce	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023002025
39550286	132 Tres Pinos-Lo	8201	Lebu	D2	BAJA	2023002025
39550286	132 Tres Pinos-Lo	8203	Cañete	D2	BAJA	2023002025
39550286	132 Tres Pinos-Lo	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023002025



Información cálculo de Energía no Suministrada, Norma Técnica de Disponibilidad de Suministro y Compensaciones.

FECHA MAY-23

COORDINA FRONTEL
DOCUMENT 2023002025
INCIDENCI 39550286

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de Interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
1336	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E2	14972	SE Cañete E2	Cañete	0,02	06-05-2023 16:12	0,12	06-05-2023 16:19	Cañete	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	61602213.00	HOSPITAL DE CAÑETE	0,17
1339	BA S/E CANETE 23KV B.PRINCIPAL E2	14972	SE Cañete E2	Cañete	0,01	06-05-2023 16:12	0,10	06-05-2023 16:18	Cañete	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76833300.00	ESSBIO S.A.	0,07
3025	BA S/E LEBU 13.2KV C3	1030	SE Lebu C3	Sta.Rosa-Lebu	0,01	06-05-2023 16:12	0,09	06-05-2023 16:17	Lebu	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76833300.00	ESSBIO S.A.	0,15
175	BA S/E TRES PINOS B1 13.2KV C3	1658	SE Tres Pinos C3	Tres Pinos-Cerro Alto	0,01	06-05-2023 16:12	0,07	06-05-2023 16:17	Los Alamos	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76833300.00	ESSBIO S.A.	0,07
175	BA S/E TRES PINOS B1 13.2KV C2	1653	SE Tres Pinos C2	Tres Pinos-Los Alamos	0,01	06-05-2023 16:12	0,07	06-05-2023 16:17	Los Alamos	E	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76833300.00	ESSBIO S.A.	0,09

incidencia_id	alimentador_nombre	comuna_id	comuna	densidad	descripcion	IF
39550286	130 Canete	8203	Cañete	D2	BAJA	2023002025
39550286	130 Canete	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023002025
39550286	125 La Fortuna	8201	Lebu	D2	BAJA	2023002025
39550286	107 Sta.Rosa-Lebu	8201	Lebu	D2	BAJA	2023002025
39550286	107 Sta.Rosa-Lebu	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023002025
39550286	131 Tirua	8203	Cañete	D2	BAJA	2023002025
39550286	105 Tres Pinos-Ce	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023002025
39550286	132 Tres Pinos-Lo	8201	Lebu	D2	BAJA	2023002025
39550286	132 Tres Pinos-Lo	8203	Cañete	D2	BAJA	2023002025
39550286	132 Tres Pinos-Lo	8206	Los Alamos	D2	BAJA	2023002025



INFORME DE FALLA

PARQUE EÓLICO LEBU

Evento en línea 66kv Lebu-Tres Pinos-Cañete.

06-05-2023.

Mayo 2023

1. CAUSAS Y CONSECUENCIAS DE LA DESCONEXIÓN FORZADA DE LA CENTRAL PARQUE EÓLICO

Corte energía externo, falla en línea de transmisión Lebu-Tres Pinos-Cañete, operando Reconectador 52C4 en Subestación Lebu, Parque Eólico Lebu, afectando a todos los equipos.

2. ESTADO Y CONFIGURACIÓN EXISTENTE DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA AL MOMENTO DE OCURRIR EL EVENTO DE REFERENCIA

Al momento del evento, todos los Aerogeneradores se encontraban sincronizados al sistema, generando 1.50 MW con un viento de 9 m/s.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO, INDICANDO PERDIDAS DE CONSUMO Y/O GENERACIÓN

Al momento del evento, todos los equipos se encontraban operativos e inyectando una totalidad de 1.50 MW.

Al momento de la falla todos los equipos de Parque Eólico Lebu fueron afectados, la generación unitaria era la mostrada en Tabla N° 1 a continuación.

Tabla N° 1: Generación de PEL al momento del evento

Unidad generadora	Generación (MW)
Eólica Lebu 1	0.10
Eólica Lebu 2	0.10
Eólica Lebu 3	0.10
Eólica Lebu 4	0.20
Eólica Lebu 5	0.20
Eólica Lebu 6	0.20
Eólica Lebu 7	0.20
Eólica Lebu 8	0.20
Eólica Lebu 9	0.20
Total	1.50mw

4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y ACCIONES ORIENTADAS A LA REPOSICIÓN DEL SERVICIO Y NORMALIZACIÓN DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA.

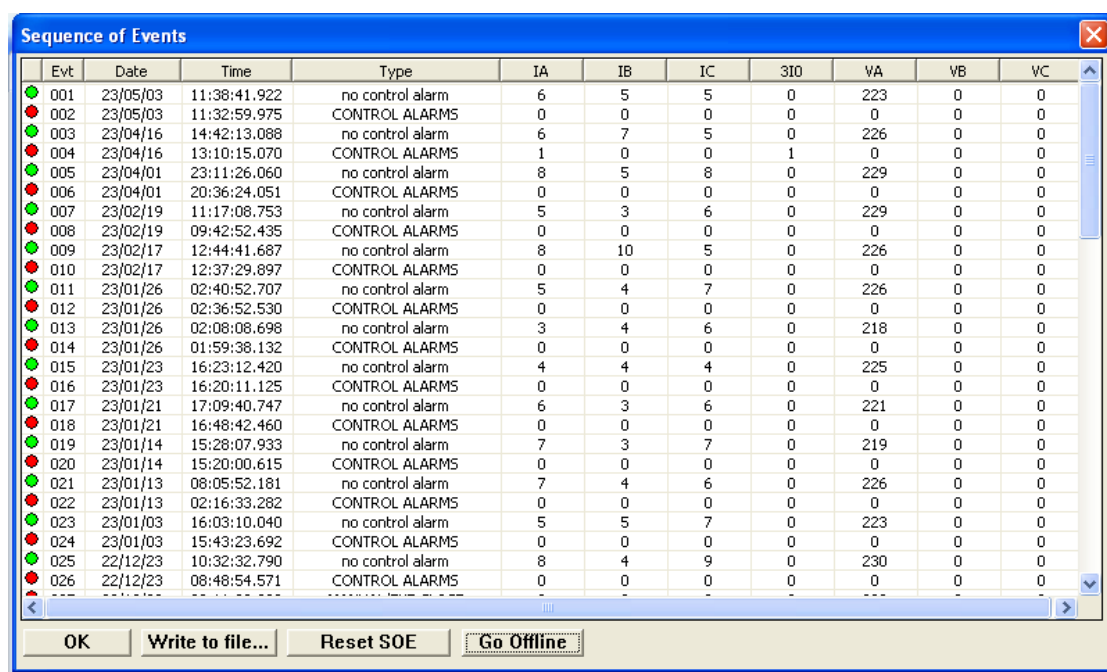
A las 16:12 hrs del 06 de mayo de 2023, se produce apertura del Reconectador 52C4 instalado en la Subestación Lebu, por esta causa, la línea MT de Parque Eólico Lebu queda desenergizada. Se realiza llamado a CGE para averiguar causa del corte. Nos informan falla en línea de

transmisión Lebu-Tres Pinos-Cañete. A las 16:16 hrs se energiza el Reconectador 52C4 ubicado en la Subestación Lebu y se comienza con el procedimiento de la puesta en servicio de los aerogeneradores. A las 16:30 hrs se autoriza realizar sincronismo y a las 16:45hrs se comienza a inyectar energía al sistema.

5. REGISTROS OSCILOGRAFICOS DE EVENTOS EXTRAIDOS DE LAS PROTECCIONES Y/O DE LOS EQUIPOS REGISTRADORES DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA INVOLUCRADAS EN EL EVENTO DE LA REFERENCIA.

Secuencias de eventos, control histórico de alarmas extraídos de la data del reconectador de PEL, tipo f6-p2a control con programa digital COOPER POWER SYSTEMS. Los datos extraídos corresponden a la fecha solicitada entre el 23 de diciembre 2022 y el 06 de mayo 2023.

En el presente informe se observan diferentes puntos como ajustes de parámetros y obtención de información en tiempo real. Estos se pueden apreciar en las siguientes figuras.



Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3IO	VA	VB	VC
001	23/05/03	11:38:41.922	no control alarm	6	5	5	0	223	0	0
002	23/05/03	11:32:59.975	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
003	23/04/16	14:42:13.088	no control alarm	6	7	5	0	226	0	0
004	23/04/16	13:10:15.070	CONTROL ALARMS	1	0	0	1	0	0	0
005	23/04/01	23:11:26.060	no control alarm	8	5	8	0	229	0	0
006	23/04/01	20:36:24.051	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
007	23/02/19	11:17:08.753	no control alarm	5	3	6	0	229	0	0
008	23/02/19	09:42:52.435	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
009	23/02/17	12:44:41.687	no control alarm	8	10	5	0	226	0	0
010	23/02/17	12:37:29.897	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
011	23/01/26	02:40:52.707	no control alarm	5	4	7	0	226	0	0
012	23/01/26	02:36:52.530	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
013	23/01/26	02:08:08.698	no control alarm	3	4	6	0	218	0	0
014	23/01/26	01:59:38.132	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
015	23/01/23	16:23:12.420	no control alarm	4	4	4	0	225	0	0
016	23/01/23	16:20:11.125	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
017	23/01/21	17:09:40.747	no control alarm	6	3	6	0	221	0	0
018	23/01/21	16:48:42.460	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
019	23/01/14	15:28:07.933	no control alarm	7	3	7	0	219	0	0
020	23/01/14	15:20:00.615	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
021	23/01/13	08:05:52.181	no control alarm	7	4	6	0	226	0	0
022	23/01/13	02:16:33.282	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
023	23/01/03	16:03:10.040	no control alarm	5	5	7	0	223	0	0
024	23/01/03	15:43:23.692	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
025	22/12/23	10:32:32.790	no control alarm	8	4	9	0	230	0	0
026	22/12/23	08:48:54.571	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0

Figura N° 1: Secuencia de eventos control de alarma

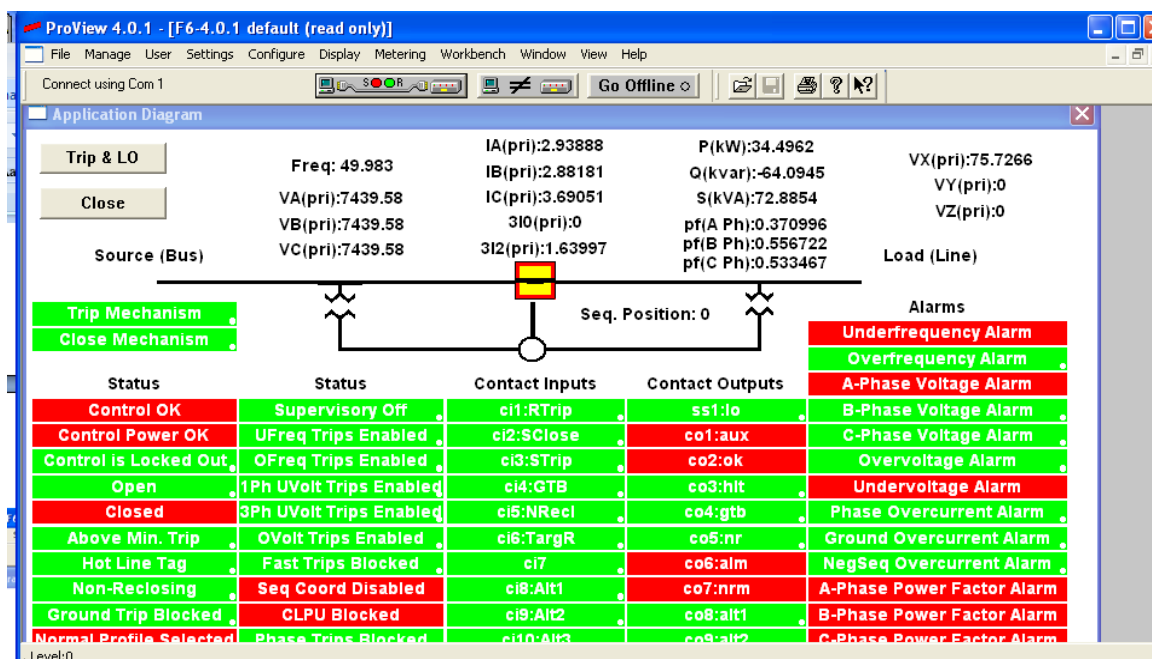


Figura N° 2: Aplicación del diagrama trabajo

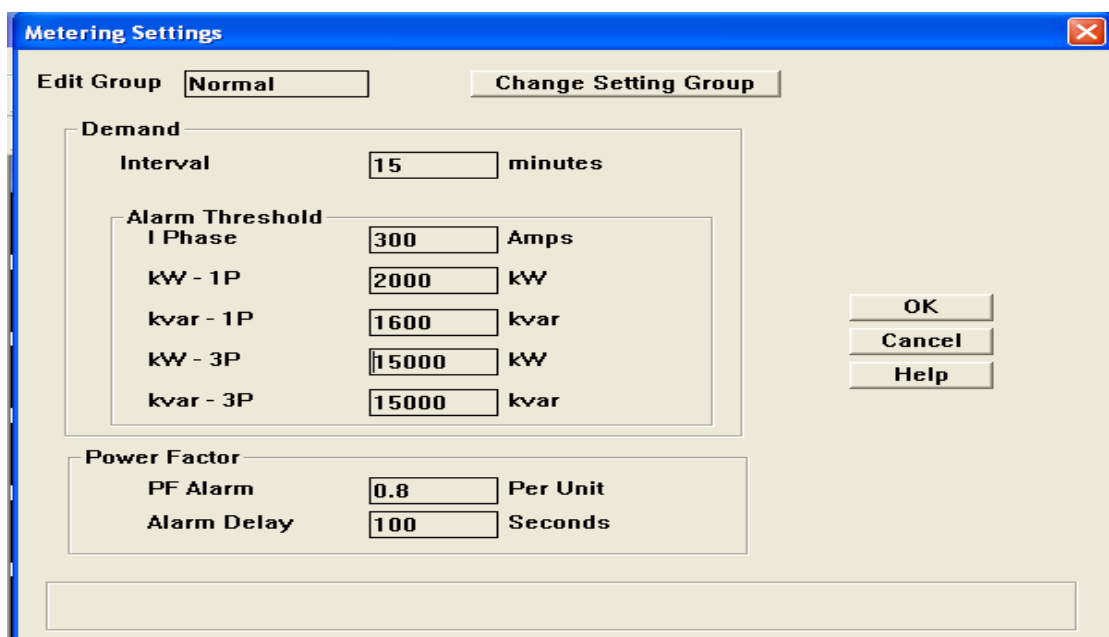
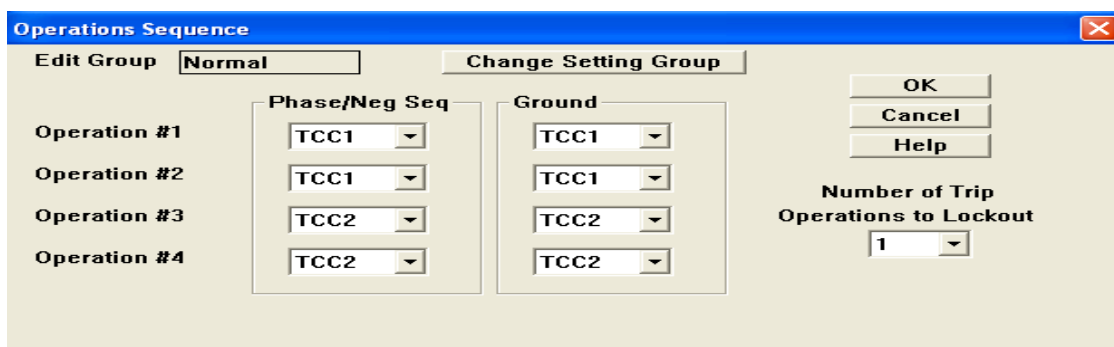


Figura N° 3: Ajustes en mediciones



Operations Sequence

Edit Group: **Normal** Change Setting Group

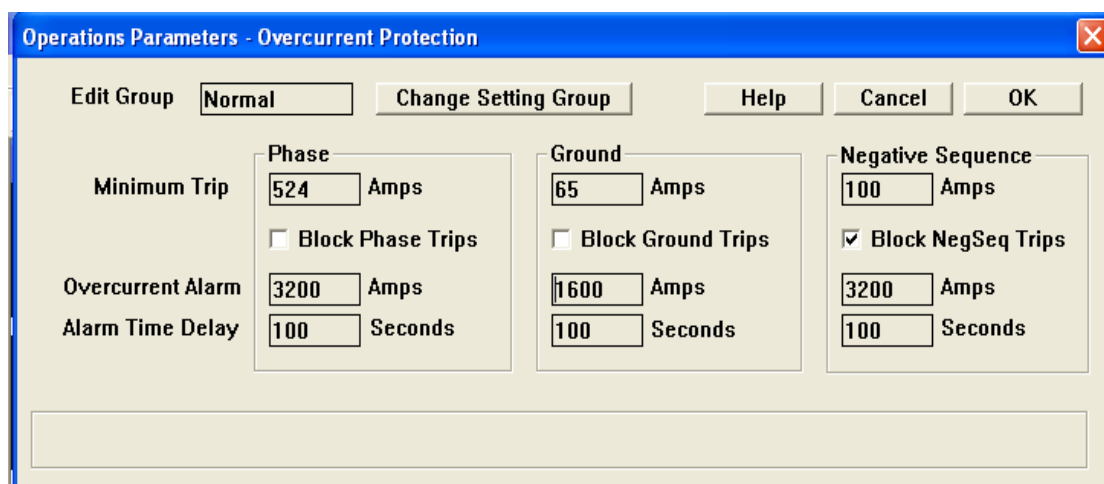
	Phase/Neg Seq	Ground
Operation #1	TCC1	TCC1
Operation #2	TCC1	TCC1
Operation #3	TCC2	TCC2
Operation #4	TCC2	TCC2

Number of Trip Operations to Lockout: **1**

OK Cancel Help

Figura N° 4 Secuencias de operación

6. AJUSTE DE LOS DISPOSITIVOS DE PROTECCIÓN Y CONTROL ASOCIADOS A LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA, INVOLUCRADAS EN ESTA FALLA.



Operations Parameters - Overcurrent Protection

Edit Group: **Normal** Change Setting Group Help Cancel OK

	Phase	Ground	Negative Sequence
Minimum Trip	524 Amps	65 Amps	100 Amps
	☐ Block Phase Trips	☐ Block Ground Trips	☒ Block NegSeq Trips
Overcurrent Alarm	3200 Amps	1600 Amps	3200 Amps
Alarm Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	100 Seconds

Figura N° 5 Parámetro de operación-protección contra la sobretensión

Voltage

Edit Group: **Normal** Change Setting Group

Help Cancel OK

	Undervoltage	Overvoltage	Auto-Restoration from Under/Overvoltage Loadshed
Phase Pickup	11.52 kV (pri)	16.2 kV (pri)	☐ Enable Restoration
Phase Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	Mode: Any Single Phase
Three-Phase Pickup	11.52 kV (pri)	16.2 kV (pri)	Voltage High Limit: 15.12 kV (pri)
Three-Phase Time Delay	100 Seconds	100 Seconds	Voltage Low Limit: 13.68 kV (pri)
Alarm Pickup	12.96 kV (pri)	16.2 kV (pri)	Schedule Time: 300 Seconds
AlarmTime Delay	100 Seconds	100 Seconds	Restoration Abort Time: 600 Seconds
	☐ Enable 1P UV Trips ☐ with 3P Inhibit	☐ Enable OV Trips	Transient Time: 0.3 Seconds
	☐ Enable 3P UV Trips		☐ Supervise Using BOTH Voltage and Frequency Restoration Limits

Figura N° 6 Parámetro de operación-protección voltaje

Simplified Setup

Group: **Normal** Cancel Help OK

System Configuration, PT/Bushing Connections

Description: **Porteria**

Connected... ☒ A/AB ☐ B/BC ☐ C/CA

PT Ratio [x:1] 33.000 33.000 33.000

Adjust (deg) 30.000 30.000 30.000

V expected 7.600 1-2 3-4 5-6

CT Type 1Amp Wye-Connected PT's

CTR (1A) 1000 A-C-B Phase Sequence

CTR (5A) 1200.00 Enable Phantom Phase

☒ Pole Mounted System Frequency 50

Operations Sequence

	TCC1	TCC2	Min Trip	Trip #1	Trip #2	Trip #3	Trip #4
Ph	118	117	524	TCC1	TCC1	TCC2	TCC2
Ph Rcls Interval #1, #2, #3	2	2	5				
Gd	Con	135	65	TCC1	TCC1	TCC2	TCC2
Gd Rcls Interval #1, #2, #3	2	2	5				
Trips to Lockout	1						
Reset Time	30						

Complex TCC

	Time Multiplier	Time Adder	Min Rsp Time
TCC1 Ph	0.7	En	0
TCC1 Gd	0.3	En	0.013
TCC2 Ph	1	En	0.013
TCC2 Gd	1	En	0.013

High Current Trip

	HCT	Min Trip Mult	Time Delay
TCC1 Ph	En	1.167	0.016
TCC1 Gd	En	1.167	0.016
TCC2 Ph	En	32	0.016
TCC2 Gd	En	32	0.016

Complex TCC

	Disk Reset Coeff.
TCC1 Ph	1e-006
TCC1 Gd	1e-006
TCC2 Ph	1e-006
TCC2 Gd	1e-006

Cold Load Pickup

	TCC	Min Trip	Time Mult.	Time Adder	Min Rsp Time
Ph	117	70	1	En	0.013
Gd	135	70	1	En	0.013
☒ Block		Ops to L/O	2	Rcls Intrvl	2
				Actv Time	20

High Current Lockout

	Pickup	Trip #1	Trip #2	Trip #3
Ph	20000	En	En	En
Gd	20000	En	En	En

Reclose Retry

☐ Enable Interval 60 # of Attempts 1

Interrupter Duty

100% Duty Factor Preset

	Ph A%	Ph B%	Ph C%
	7.161	2.012	2.205

1111.000 [kA*10⁵]

Figura N° 7 Configuración simplificada

7. **ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LOS DISPOSITIVOS DE PROTECCIÓN Y CONTROL DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA AFECTADAS EN ESTE EVENTO, EN FUNCIÓN DE SUS AJUSTES Y DE LA CAUSA DEFINITIVA DE SU OPERACIÓN.**

En el evento ocurrido las protecciones de PEL no alcanzaron a operar, debido a que si lo hicieron las protecciones más cercanas a la falla. En este caso, el reconector que operó fue el ubicado al interior de la Subestación Lebu, propiedad de CGE.

8. **MEDIDAS CORRECTIVAS ANTE UN EVENTUAL COMPORTAMIENTO INADECUADO DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIONES DE LAS INSTALACIONES DE SU REPRESENTADA.**

Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración.

9. **OTROS ANTECEDENTES QUE SU REPRESENTADA CONSIDERE RELEVANTES EN RELACIÓN CON EL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES Y/O CON LO SOLICITADO.**

Parque Eólico Lebu tiene una potencia nominal de 10.04 MWh.