

Estudio para análisis de falla EAF 197/2023

"Falla en la línea 66 kV San Fernando - Teno"

Fecha de Emisión: 22-05-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/04/2023
Hora	00:36
Consumos desconectados (MW)	10.36
Demanda previa del sistema (MW)	8317.90
Porcentaje de desconexión	0.125 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV San Fernando - Teno / LT046-----T058
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 Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Tramo Chimbarongo - Tap Quinta de la línea 66 kV San Fernando - Teno / LT046CI1TR03T058ST01T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B8 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Teno, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. declara que la causa de la falla fue presumiblemente debido a un objeto llevado por el viento, lo que provoca descargas eléctricas en el aislador linepost lateral de la estructura N°127, en circunstancias que existían condiciones climáticas adversas por un sistema frontal con lluvia y viento en la zona.

d.2 Fenómeno Físico:

CLI2: Objeto llevado por el viento hacia los conductores.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del fenómeno físico asociado al origen de la falla:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración de alerta temprana preventiva por parte de SENAPRED.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles (EAF 255/2021 y EAF 068/2022).

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

FALLA-ID	ACCIONES CORRECTIVAS_CP	ACCIONES CORRECTIVAS_LP
EAF 158-2021	CGE S.A. indica que realizó la reparación del Line Post dañado y del conductor cortado en la estructura N°94 de la línea 66 kV Victoria – Traiguén.	No se indican.
EAF 169-2021	La empresa CGE S.A. indica que solicita a STS S.A. configurar sus redes MT para ingresar generación local, recuperando el 91% del total de consumos de S/E Curacautín a las 12:14 horas.	No se indican.
EAF 215-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 230-2021	CGE S.A. indica que realizará modificación en los registros SER del relé SEL-311C del paño B7 de S/E Horcones, para que no se produzca la sobre escritura de eventos.	No se indican.
EAF 237-2021	La empresa CGE S.A. indica que solicita a STS S.A. recuperar consumos del alimentador 52C3. Generación conectada a partir de las 19:21 hrs. Generación Auxiliar (CGE) ubicada en S/E Curacautín es conectada a las 19:28 horas (consumos del circuito 52C2). A las 20:00 hrs ya se encontraban recuperados el 92% de los clientes de S/E Curacautín	No se indican.
EAF 255-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 268-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 271-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 294-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 307-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 333-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 015-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realiza el retiro inmediato del elemento encontrado sobre los conductores de la línea 110 kV Quillota – Marbella. Se procede con revisión del transformador T3 de S/E Quillota, análisis de aceite y pruebas eléctricas.	No se indican.
EAF 033-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día martes 01-02-2022. se retira paja atrapada en cadena de aislación de estructura N°67 por medio de pértiga aislada. El día miércoles 02-02-2022 se procede a reemplazar el tramo de conductor de Cu N°2 AWG dañado y a reemplazar el Linepost dañado por descarga a tierra. estructura N°62".	No se indican.
EAF 061-2022	No se indican.	No se indican.

FALLA-ID	ACCIONES CORRECTIVAS_CP	ACCIONES CORRECTIVAS_LP
EAF 068-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que realizó la revisión de la línea 66 kV San Fernando – Chimbarongo y retiro del elemento en la línea. Además, se realiza reemplazo del aislador con descarga.	No se indican.
EAF 207-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza el reemplazo del transformador de SSAA de S/E Tomé."	No se indican.
EAF 237-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 248-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 261-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 332-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizó la reparación de la línea cortada el día 21-08-2022. La empresa BO Paper Bio-Bio S.A. indica que realizó la revisión de las protecciones y procedió con la recuperación de los consumos en coordinación con CGE Transmisión S.A.	No se indican.
EAF 382-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 497-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realiza la inspección inmediata de la línea, detectando punto de falla y determinando la correcta integridad de esta.	No se indican.
EAF 025-2023	No se indican.	No se indican.
EAF 026-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realiza reparación de estructuras afectadas N°54, N°56 y N°57, además de reemplazo de estructura N°55.	No se indican.
EAF 089-2023	CGE Transmisión S.A. indica que realizó la reparación del conductor cortado entre las estructuras N°132 y N°133 de la línea 66 kV Guindo - Coronel N°1. BO Paper Bio-Bio S.A. indica que realizó la revisión de sus protecciones y la recuperación de sus consumos.	No se indican.
EAF 158-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas de corto plazo. La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas. La empresa Parque Eólico Lebu-Toro SpA indica: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas de largo plazo. Las empresas Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA no indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 184-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó tala de árboles entre las estructuras N°68 y N°70 de la línea 66 kV Penco - Tomé en predio de Forestal Arauco.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran acciones correctivas adicionales.
EAF 189-2023	CGE Transmisión S.A. indica que "programará para junio de 2023 la reconfiguración del registro secuencial de eventos en las protecciones del paño B4 de S/E Ejército, para efectos de evitar su sobreescritura". Transelec S.A. indica que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a corto plazo. CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A. indican que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo. CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 255/2021 y EAF 068/2022).

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 un aislador de la estructura N°127 de la línea 66 kV San Fernando - Teno, la cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores AAAC y Cu 67.4 mm² con una longitud total de aproximadamente 24.58 km, cuya entrada en operación fue en el año 1948.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 66 kV San Fernando - Teno.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

- La empresa Compañía General de Electricidad S.A. declara: "Rural".
- La empresa Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. declara: "Densidad D1, muy baja".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

6303: Chimbarongo.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (02-05-2023)	Informe de 5 días (08-05-2023)
CGE Transmisión S.A.	30-04-2023	15-05-2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	30-04-2023	04-05-2023
Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. (CEC)	02-05-2023	08-05-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV San Fernando - Teno	ST Zonal	San Fernando – Chimbarongo 66 kV	00:36	01:50
LT 66 kV San Fernando - Teno	ST Zonal	Chimbarongo – Tap Quinta 66 kV	00:36	23:06

- Las horas señaladas 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.
Chimbarongo	San Enrique / C1	Chimbarongo.	2.79	0.034	2763	00:36	01:50	01:50
Chimbarongo	Huemul / C2	Chimbarongo y Teno.	1.34	0.016	1995	00:36	01:50	01:50
Chimbarongo	Niebla / C2	Chimbarongo.	3.52	0.042	6446	00:36	01:50	01:50
Quinta	Morza / C2	Chimbarongo y Teno.	2.61	0.031	1792	00:36	02:17	01:13
Quinta (FFCC)	EFE Quinta	Chimbarongo (*)	0.10	0.001	1	00:36	02:17	02:17

Total: 10.36 MW 0.125 % 12997

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

- (*) Comuna asociada a la ubicación de la subestación, informada por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

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)
Chimbarongo	San Enrique / C1	CGE	Regulado	2.79	1.23	1.23	3.44
Chimbarongo	Huemul / C2	CGE	Regulado	1.34	1.23	1.23	1.65
Chimbarongo	Niebla / C2	CGE	Regulado	3.52	1.23	1.23	4.34
Quinta	Morza / C2	CEC	Regulado	2.61	1.68	0.62	1.61
Quinta (FFCC)	EFE Quinta	EFE	Libre	0.10	1.68	1.68	0.17

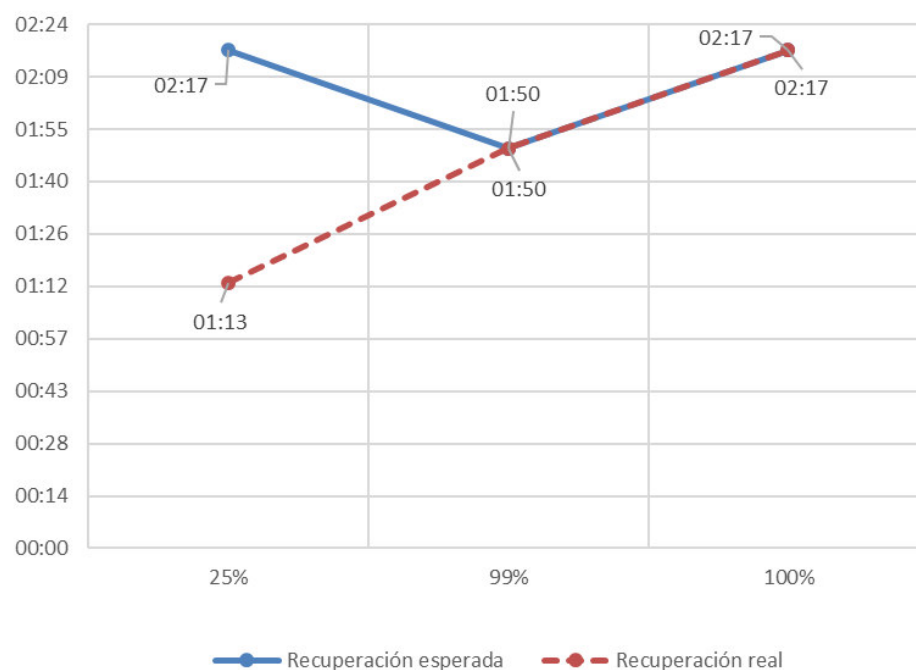
Clientes Regulados : 11.04 MWh

Clientes Libres : 00.17 MWh

Total : 11.21 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que la totalidad de los consumos afectados fueron recuperados en un tiempo menor e igual al esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.29	1.23	6.72
Último 20 %	2.07	1.68	1.23
100 % Total	10.36	1.68	6.15

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8317.90 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angostura (U3), Candelaria (U1 y U2), Cipreses (U1 y U3), El Toro (U1, U2 y U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (CTM3), Norgener (NTO1), Quintero (U1 y U2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de abril de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de abril 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 30 de abril de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de abril 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, con las siguientes particularidades:

- El desconectador 89B2 de S/E Tap Quinta, correspondiente a la línea 66 kV Teno - Tap Quinta, se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

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

"El domingo 30 de abril del 2023 a las 00:36 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52B8 asociado a la línea 66kV San Fernando – Chimbarongo, con una potencia desconectada de 10 MW, dicho evento ocurre en condición de un sistema frontal de mal tiempo de lluvia y vientos.

Una vez informado el evento, se coordinan los recursos para el recorrido de la línea y se instruye a la brigada pesada iniciar traslados para reunir y preparar materiales ante una posible faena de reparación mayor.

Una vez conocida la distancia de falla arrojada por las protecciones la cual indicaba a 20 km aproximadamente desde SE San Fernando, descartando inmediatamente que la falla estuviese en el tramo San Fernando – Chimbarongo, con este antecedente se secciona esta línea dejando desconectado el tramo Chimbarongo – Quinta, en tanto S/E Quinta queda alimentado desde el paño B1 de SE Teno.

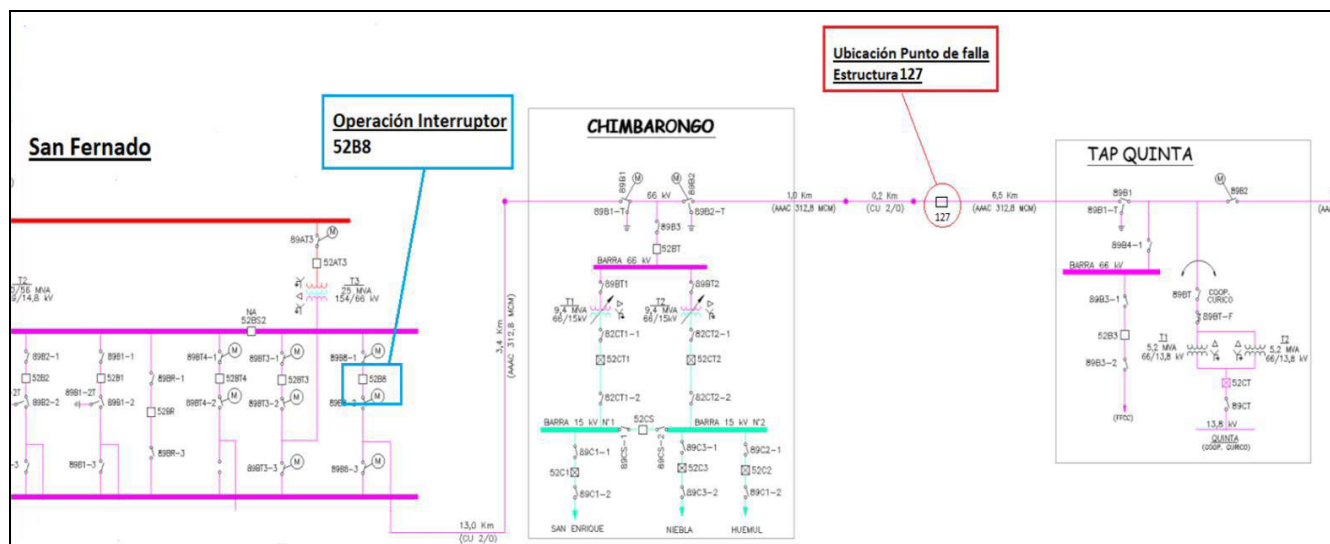
Siendo las 01:50 hrs se recuperan los consumos de S/E Chimbarongo mediante el cierre del interruptor 52B8 de San Fernando, personal inicia recorrido de la línea durante el resto de la noche sin tener resultados por la poca visibilidad debido a la lluvia y por los accesos a predios cerrados, por lo que se decide continuar la inspección con luz día, instancia en la cual se encuentra linepost dañado por descarga eléctrica en la estructura N°127, se revisa los alrededores sin encontrar algún objetos que haya acortado distancia.

Se procede con el reemplazo del aislador cuya faena termina alrededor de las 16:00 hrs y la normalización se realizó mediante microcorte a SE Quinta, quedando todo normalizado a las 23:07 hrs del mismo día.”.

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: “No aplica”.
 - La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.
 - La empresa CEC señala que: “No aplica”.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: “No aplica”.
 - La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
 - La empresa CEC no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
00:36	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B8 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Teno, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona.
00:36+	CGE Transmisión	Cierre automático sin éxito del interruptor 52B8 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Teno, por medio de la operación de su función de cierre contra falla (SOTF).

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30-04-2023	CEC	01:13	Se recuperan los consumos del alimentador 52C2 Morza de S/E Quinta, por medio de redes de distribución.
30-04-2023	CGE Transmisión	01:49	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Chimbarongo, correspondiente al tramo de línea Chimbarongo - Tap Quinta 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	01:50	Cierre del interruptor 52B8 de S/E San Fernando. Se energiza la línea 66 kV San Fernando - Chimbarongo.
30-04-2023	CGE	01:50	Se recuperan los consumos de los alimentadores 52C1 San Enrique, 52C2 Huelmul y 52C3 Niebla de S/E Chimbarongo.
30-04-2023	CGE Transmisión	02:15	Apertura del desconectador 89B1 de S/E Tap Quinta, correspondiente al tramo de línea Chimbarongo - Tap Quinta 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	02:16	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Teno, correspondiente al tramo de línea Teno - Tap Quinta 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	02:16	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Tap Quinta, correspondiente al tramo de línea Teno - Tap Quinta 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	02:17	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Teno, correspondiente al tramo de línea Teno - Tap Quinta 66 kV. Se recuperan los consumos de S/E Quinta (FFCC).
30-04-2023	CGE Transmisión	09:19	Se encuentra la causa de la falla, la que corresponde a aislador con descarga en la fase lateral derecha de la estructura N°127. Se mantiene revisión de línea 66 kV Chimbarongo - Tap Quinta.
30-04-2023	CEC	09:36	Se normaliza la topología de alimentación de los consumos de S/E Quinta.
30-04-2023	CGE Transmisión	23:04	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Quinta (FFCC), correspondiente al arranque a EFE (Maniobra de microcorte).
30-04-2023	CGE Transmisión / CEC	23:04	Apertura del interruptor 52CT de S/E Quinta (Maniobra de microcorte).
30-04-2023	CGE Transmisión	23:05	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Teno, correspondiente al tramo de línea Teno - Tap Quinta 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	23:05	Cierre del desconectador 89B1 de S/E Tap Quinta, correspondiente al tramo de línea Chimbarongo - Tap Quinta 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	23:05	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Teno. Se energiza en vacío el tramo de línea Teno - Tap Quinta - Chimbarongo 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	23:06	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Teno, correspondiente al tramo de línea Teno - Tap Quinta - Chimbarongo 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	23:06	Apertura del desconectador 89B2 de S/E Tap Quinta, correspondiente al tramo de línea Teno - Tap Quinta 66 kV.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30-04-2023	CGE Transmisión	23:06	Cierre del desconectador 89B2 de S/E Chimbarongo. Se normaliza el tramo de línea Chimbarongo - Tap Quinta 66 kV.
30-04-2023	CGE Transmisión	23:07	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Quinta (FFCC), correspondiente al arranque a EFE (Fin de maniobra de microcorte).
30-04-2023	CGE Transmisión / CEC	23:07	Cierre del interruptor 52CT de S/E Quinta (Fin de maniobra de microcorte).
30-04-2023	CGE Transmisión	23:07	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Teno. Se normaliza la topología del tramo de línea Teno - Tap Quinta 66 kV.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B8 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Teno, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. declara que la causa de la falla fue presumiblemente debido a un objeto llevado por el viento, lo que provoca descargas eléctricas en el aislador linepost lateral de la estructura N°127, en circunstancias que existían condiciones climáticas adversas por un sistema frontal con lluvia y viento en la zona.

A raíz de esta falla se produjo la pérdida de 10.36 MW de consumos asociados a las SS/EE Chimbarongo, Quinta y Quinta (FFCC).

Apertura automática del interruptor 52B8 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Teno. Relé SEL-311C.

```
SEL 311C B8 66KV - SE SAN FERNANDO
Time: 4/30/2023 4:36:18.026000 AM
File: CEV_S16_R_L60_10725.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event: BG T
Fault Location: 20.93
Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP_ZONE2
Shot: 0
Currents: IA:95 IB:991 IC:160 IN:1017 IG:1018 3I2:843
```

En el reporte del evento se registra una falla monofásica a tierra en la fase "B", localizada a una distancia de 20.93 km desde S/E San Fernando.



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y un detrimento de la tensión en la fase “B”, con una componente residual, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona ($Z2G = 1$) y la consecuente operación de la protección ($TRIP = 1$). Además, se registra el inicio del ciclo de reconexión automática ajustada en 10 segundos ($79CY = 1$).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

SE SAN FERNANDO			Date: 04/30/23	Time: 15:07:18.799
SEL 311C B8 66KV				
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219				CID=B150
#	Date	Time	Element	State
63	04/13/23	23:14:29.851	79RS	Asserted
62	04/30/23	04:36:18.021	51G	Asserted
61	04/30/23	04:36:18.036	Z2G	Asserted
60	04/30/23	04:36:18.436	Z2T	Asserted
59	04/30/23	04:36:18.436	TRIP	Asserted
58	04/30/23	04:36:18.436	OUT102	Asserted
57	04/30/23	04:36:18.436	OUT103	Asserted
56	04/30/23	04:36:18.436	OUT106	Asserted
55	04/30/23	04:36:18.436	79CY	Asserted
54	04/30/23	04:36:18.436	79RS	Deasserted
53	04/30/23	04:36:18.446	RMB1A	Asserted
52	04/30/23	04:36:18.476	IN106	Deasserted
51	04/30/23	04:36:18.486	52A	Deasserted
50	04/30/23	04:36:18.486	IN105	Asserted
49	04/30/23	04:36:18.496	Z2T	Deasserted

En el registro N°61 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona ($Z2G = Asserted$) y su consecuente operación en un tiempo de 400 ms ($Z2T = Asserted$, registro N°60). El tiempo de apertura del interruptor fue de 50 ms ($52A = Deasserted$, registro N°51).

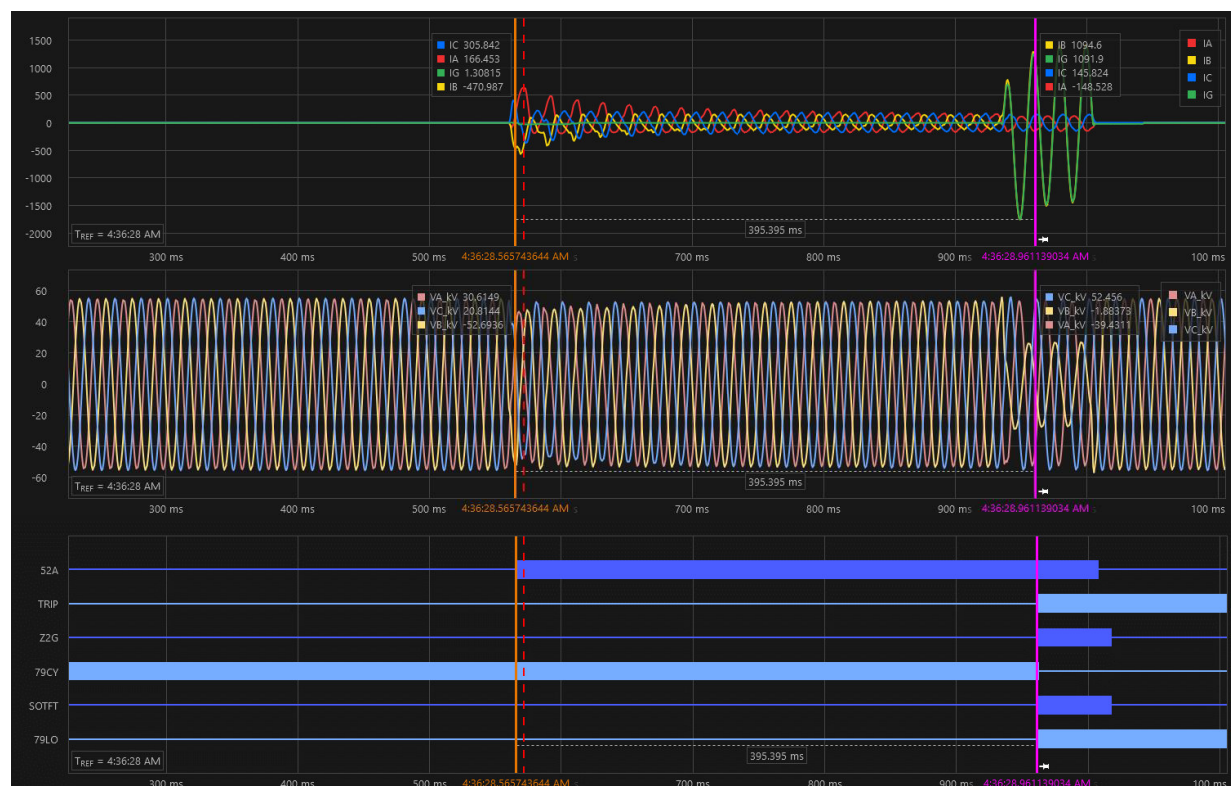
Se aprecia un desfase de 4 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Con respecto al segundo sistema de protecciones (relé SEL-311L) se verificar el mismo comportamiento.

Cierre automático sin éxito del interruptor 52B8 de S/E San Fernando, correspondiente a la línea 66 kV San Fernando - Teno. Relé SEL-311C.

```
SEL 311C B8 66KV - SE SAN FERNANDO
Time: 4/30/2023 4:36:28.571999 AM
File: CEV_S16_R_L60_10726.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event: TRIP
Frequency: 49.95 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP SOTF ZONE2
Shot: 1
Currents: IA:249 IB:155 IC:170 IN:1 IG:2 3I2:185
```

En el reporte del evento se registra la operación de la protección por medio de la función SOTF.



En el registro oscilográfico se aprecia el cierre automático del interruptor 52B8 de S/E San Fernando ($52A = 1$), para luego de aproximadamente 395 ms producirse el reecendido de la falla con las mismas características que la original. En relación con las señales digitales, se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona ($Z2G = 1$) y la operación en forma instantánea de la función de cierre contra falla ($SOTFT = 1$). Además, la función de reconexión automática pasa a estado de lockout ($79LO = 1$).

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

```
SE SAN FERNANDO          Date: 04/30/23   Time: 15:07:18.799
SEL 311C B8 66KV
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219   CID=B150
#   Date      Time      Element      State
52  04/30/23  04:36:18.476  IN106       Deasserted
51  04/30/23  04:36:18.486  52A        Deasserted
50  04/30/23  04:36:18.486  IN105       Asserted
49  04/30/23  04:36:18.496  Z2T        Deasserted
48  04/30/23  04:36:18.496  Z2G        Deasserted
47  04/30/23  04:36:18.511  51G        Deasserted
46  04/30/23  04:36:18.551  SOTFE      Asserted
45  04/30/23  04:36:18.617  TRIP       Deasserted
44  04/30/23  04:36:18.617  OUT102     Deasserted
43  04/30/23  04:36:18.617  OUT103     Deasserted
42  04/30/23  04:36:18.617  OUT106     Deasserted
41  04/30/23  04:36:18.627  RMB1A      Deasserted
40  04/30/23  04:36:28.492  CLOSE      Asserted
39  04/30/23  04:36:28.492  OUT101     Asserted
38  04/30/23  04:36:28.552  IN105      Deasserted
37  04/30/23  04:36:28.567  52A        Asserted
36  04/30/23  04:36:28.567  CLOSE      Deasserted
35  04/30/23  04:36:28.567  IN106      Asserted
34  04/30/23  04:36:28.567  OUT101     Deasserted
33  04/30/23  04:36:28.942  51G        Asserted
32  04/30/23  04:36:28.962  Z2G        Asserted
31  04/30/23  04:36:28.962  SOTFT      Asserted
30  04/30/23  04:36:28.962  TRIP       Asserted
29  04/30/23  04:36:28.962  OUT102     Asserted
28  04/30/23  04:36:28.962  OUT103     Asserted
27  04/30/23  04:36:28.962  OUT106     Asserted
26  04/30/23  04:36:28.962  79LO       Asserted
25  04/30/23  04:36:28.962  79CY       Deasserted
24  04/30/23  04:36:28.967  RMB1A      Asserted
23  04/30/23  04:36:28.997  IN106      Deasserted
22  04/30/23  04:36:29.007  52A        Deasserted
21  04/30/23  04:36:29.007  IN105      Asserted
20  04/30/23  04:36:29.017  Z2G        Deasserted
19  04/30/23  04:36:29.017  SOTFT      Deasserted
18  04/30/23  04:36:29.032  51G        Deasserted
```

En el registro N°37 se aprecia la confirmación de cierre automático del interruptor 52B8 de S/E San Fernando (52A = *Asserted*), después de haber transcurrido 10 segundos desde su apertura. Luego de 395 ms se produce el reencendido de la falla, con la consecuente operación de la función de cierre contra falla (*SOTFT* = *Asserted*, registro N°31). El tiempo de apertura del interruptor fue de 45 ms (52A = *Deasserted*, registro N°22).

Se aprecia un desfase de 4 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC – 0) establecida en la NTSyCS.

Con respecto al segundo sistema de protecciones (relé SEL-311L) se verificar el mismo comportamiento.

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

- Detalle de la generación programada para el día 30 de abril de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 30 de abril de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de abril de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de abril 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., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. (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.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño B8 de S/E San Fernando, por medio de la función de distancia para fallas a tierra en segunda zona.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B8 de S/E San Fernando.

- Se concluye una correcta operación de los sistemas de protecciones del paño B8 de S/E San Fernando, durante el cierre automático con reencendido de la falla, por medio de la función de cierre contra falla.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B8 de S/E San Fernando.

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 apertura automática del interruptor 52B8 de S/E San Fernando, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra en segunda zona, presumiblemente debido a un objeto llevado por el viento sobre la estructura N°127 de la línea 66 kV San Fernando - Teno, en circunstancias que existían condiciones climáticas adversas por un sistema frontal con lluvia y viento en la zona.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado por el Coordinador en el punto 7 de este informe, se concluye que existió un correcto desempeño de los sistemas de protecciones del paño B8 de S/E San Fernando, que evidenciaron la presencia de una falla monofásica a tierra en la fase "B", tanto en el primer evento como en el proceso de cierre automático.

- 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 30 de abril 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 solicitarán por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de abril de 2023

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699		201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

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	601	611	589	572	543	507	506	490	420	439	431	424	416	441	410	438	438	495	551	682	691	634	615	625	12,566
CHAPIQUINA	0	4	4	4	4	4	4	4	2	3	5	3	3	5	1	1	1	2	2	2	2	8	8	8	84
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
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	0	2	53
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	10	10	9	9	9	9	9	0	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	10
JUNCAL	7	6	6	6	6	6	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	140
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	0	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	9	167
LOSQUILOS	11	11	10	10	10	10	10	10	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	0	11	224
CHACABUQUITO	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	147
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35
ALFALFAL	47	45	45	45	45	45	38	45	33	44	35	43	36	32	32	42	42	42	42	42	43	44	44	45	995
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	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	136
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	0	1	1	2	2	2	3	2	2	0	3	2	2	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	2	35
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	4	4	3	4	4	3	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	81
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	64	64	64	64	64	64	64	64	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	64	64	64	64	64	1272
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	10	10	10	10	10	207
CHACAYES	66	66	66	66	66	66	66	66	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	61	80	80	75	75	75	1516
SANANDRES	10	10	10	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	8	12	12	12	12	167
CONVENTO VIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAHIGUERA	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	198
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	66	0	0	0	138
ELPASA	0	0	0	0	0	0	10	15	15	15	10	0	0	0	0	0	0	0	10	10	15	15	10	0	140

30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252

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
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
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
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
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
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
LICAN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17
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
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
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
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
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
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
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
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
CUMBRES	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
PULELFU	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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
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
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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
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
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
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
HIDROBONITO-MC3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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	1203	1223	1256	1285	1350	1405	1440	1462	1450	1475	1181	1208	1278	1490	1423	1457	1696	2147	2100	1748	1555	1512	1484	1733	35,561
PE-TCHAMMA	53	70	78	78	79	74	68	71	61	43	11	4	8	16	17	16	17	20	23	8	3	6	14	30	868
PE-SIERRAGORDA	37	44	45	46	47	47	48	47	36	21	7	7	17	28	34	38	40	44	28	9	5	8	12	22	716
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	8	10	11	13	15	14	14	11	7	2	3	14	32	0	0	44	57	46	25	12	6	4	4	357
PE-CERROTIGRE	2	1	0	2	5	4	2	0	0	0	0	1	3	14	52	81	85	92	110	98	39	15	9	3	618
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	56	83	85	98	49	15	1	0	0	0	391
PE-CALAMA	12	14	20	23	28	28	29	28	19	8	1	2	15	44	64	70	78	89	70	34	14	8	7	8	711
PE-TALTAL	3	3	3	4	3	3	3	3	1	2	3	5	9	17	20	21	19	16	8	3	2	2	3	3	160
PE-ATACAMA	55	61	64	69	97	100	105	108	115	116	103	107	111	121	118	113	111	137	132	123	114	109	104	113	2505
PE-SARCO	116	123	134	139	140	146	157	157	155	152	122	118	114	114	108	103	110	151	162	147	140	140	139	162	3246
PE-CABOLEONES-1	76	85	94	102	109	114	117	119	122	127	109	104	98	101	96	95	103	140	144	125	110	103	97	112	2602
PE-CABOLEONES-2	59	62	72	84	92	100	108	114	117	124	113	120	129	141	135	130	136	181	184	160	144	136	120	120	2879
PE-CABOLEONES-3	96	106	120	134	143	149	153	155	157	162	137	131	128	136	130	125	130	170	174	151	134	125	120	145	3309
PE-SANJUAN	116	126	132	139	143	155	159	163	161	164	140	140	140	150	144	136	140	179	184	165	152	148	145	175	3596
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	20
PE-ELARRAYAN	13	16	20	24	31	40	44	50	59	75	75	80	83	89	0	0	81	102	103	92	87	83	83	97	1428
PE-TALINAYPONIENTE	13	13	15	19	25	30	34	36	38	43	0	0	0	0	0	44	44	57	57	50	48	48	46	54	715
PE-TALINAYORIENTE	9	11	14	19	26	31	33	33	35	45	0	0	0	0	0	0	63	81	77	65	59	55	50	55	760
PE-PUNTASIERRA	5	7	11	16	21	30	39	47	59	70	68	69	69	73	69	65	65	81	81	73	69	69	69	81	1307
PE-LOSCURIOS	6	5	8	12	18	26	30	33	38	56	69	79	83	90	86	81	81	101	101	91	85	85	82	91	1438

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252

PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	2	3	5	9	14	20	18	22	25	28	26	25	25	30	31	27	25	25	25	29
PE-PUNTAPALMERAS	1	1	1	2	3	5	8	9	11	19	24	27	28	31	30	28	28	36	37	34	32	32	31	35
PE-CANELA	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	9	10	11	11	10	10	11	10	9	8	8	7	7
PE-CANELA-2	0	0	0	1	2	3	5	7	13	25	31	38	41	46	44	41	39	46	42	34	31	30	28	29
PE-TOTAL	1	2	2	3	4	5	6	6	10	16	18	24	28	32	30	28	28	35	36	30	27	25	24	28
PE-UCUQUER-2	3	3	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	5	5	5	5	6
PE-UCUQUER	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	4
PE-LAESTRELLA	13	11	7	5	4	3	2	1	1	1	2	2	3	4	5	7	12	18	22	23	24	25	29	29
PE-LASPENAS	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-CAMPO-LINDO	19	15	13	12	13	13	10	10	9	6	3	2	1	2	2	3	2	2	2	3	5	7	9	9
PE-ELMAITEN	5	4	4	4	3	3	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	3
PE-NEGRETE	11	11	10	9	8	7	6	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	5	5	6	7
PE-MESAMAVIDA	19	19	17	15	15	15	14	12	10	8	4	3	2	3	3	3	2	2	4	5	7	8	10	12
PE-ALENA	35	31	25	22	19	19	18	15	12	10	6	6	7	7	7	6	5	5	11	11	10	13	14	17
PE-CUEL	9	9	8	7	6	6	5	5	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	5	6
PE-LOMASDEDUQUECO	23	22	20	18	17	16	14	13	11	9	6	5	4	4	4	4	4	4	5	6	7	9	11	14
PE-LOSOLMOS	44	44	41	38	33	33	31	30	22	18	13	10	8	8	7	6	5	9	15	16	18	20	21	27
PE-RENAICO	20	16	14	12	11	10	9	8	7	6	5	4	4	4	4	3	4	6	9	11	11	12	12	15
PE-RENAICO-2	18	14	12	11	10	7	3	2	1	1	1	1	0	0	1	3	6	8	11	12	11	11	10	9
PE-MALLECONORTE	55	51	45	38	31	26	24	22	19	14	8	6	6	6	5	6	6	8	10	10	10	10	9	11
PE-MALLECOSUR	48	45	39	32	26	22	19	17	15	11	6	5	5	5	5	5	5	7	9	11	12	12	12	14
PE-SANGABRIEL	53	38	45	39	32	30	27	27	19	14	8	6	4	4	4	4	9	18	33	35	36	37	36	43
PE-LAFLOR	9	8	7	6	5	4	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	3	4	4	5	5	5	7
PE-TOLPANSUR	27	24	20	17	13	11	10	9	6	5	3	2	2	2	2	2	3	6	10	13	15	17	18	22
PE-ELNOGAL	2	3	3	5	5	7	3	6	7	7	6	6	6	7	6	5	3	7	8	7	7	7	7	7
PE-LOSBUENOSAIRES	10	9	8	8	7	7	6	5	4	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	5	5
PE-LAESPERANZA	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	2	2	2
PE-LEBU-3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-LEBU	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-HUAJACHE	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-RAKI	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-ELARREBOL	8	9	9	9	9	9	9	4	7	5	3	3	1	2	2	2	6	7	5	8	8	8	8	9
PE-AURORA	29	23	18	15	15	16	18	18	17	15	13	16	18	20	19	17	16	17	14	10	7	6	7	12
PE-PUELCHESUR	39	33	20	13	10	9	11	14	11	11	10	11	13	18	13	13	16	16	16	15	9	8	9	14
PE-SANPEDRO	3	4	5	5	7	8	8	8	8	8	6	8	7	8	8	7	6	6	6	5	5	5	6	8
PE-SANPEDRO-2	6	7	7	9	11	11	11	11	12	11	10	11	12	13	12	11	10	11	11	10	9	10	11	15

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	2	535	2527	2894	3630	3923	3974	3881	3903	3800	2971	1071	48	0	0	0	0	0	33,158
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	5	4	2	0	0	0	0	0	0	11
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	62
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	0	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	54
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	11	12	0	12	12	12	12	12	11	6	0	0	0	0	0	0	103
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	20	21	21	20	18	13	7	2	0	0	0	0	0	138
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	35	93	0	100	112	111	111	111	107	89	40	4	0	0	0	0	0	913
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	8	45	0	0	0	43	0	36	56	44	14	0	0	0	0	0	0	245
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	76
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	26	80	0	0	84	0	0	0	104	79	29	0	0	0	0	0	0	402
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	8	60	0	82	80	79	79	76	71	68	26	1	0	0	0	0	0	630

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252

PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	22	76	0	0	0	0	72	84	83	75	35	1	0	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	18	30	39	44	48	48	44	34	22	8	0	0	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	20	60	74	78	78	78	77	76	67	50	16	0	0	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	15	18	22	22	22	0	18	20	11	2	0	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	11	14	16	17	16	0	0	15	9	2	0	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	27	160	98	183	184	182	190	189	172	139	58	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	385	0	0	0	0	0	3	36	0	53	52	51	50	49	49	46	12	2	0	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	35	43	45	44	43	41	41	41	39	17	4	0	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	19	100	137	134	134	134	134	128	115	93	34	1	0	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	33	131	185	186	186	187	184	179	143	151	71	9	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	13	35	43	43	44	44	43	42	39	29	12	0	0	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	8	8	8	8	8	8	6	4	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	12	25	0	0	0	0	0	84	68	11	1	0	0	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	50	66	67	65	64	61	50	47	44	28	1	0	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	17	76	94	94	91	90	87	89	88	75	21	0	0	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	6	41	61	50	50	45	41	36	30	25	15	0	0	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	25	39	41	40	40	40	39	38	37	17	1	0	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	43	66	70	65	64	65	61	58	43	12	0	0	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	26	84	116	120	120	119	116	107	97	74	30	2	0	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	10	14	14	13	13	13	14	14	10	4	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	38	56	55	54	53	54	55	55	42	14	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	26	81	111	117	118	118	119	113	100	80	36	2	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	23	31	31	29	31	27	25	24	20	9	1	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	10	10	10	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	24	38	40	37	35	37	34	33	26	10	0	0	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	5	44	71	71	69	68	68	67	65	51	15	2	0	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	32	39	39	38	38	35	35	34	31	13	0	0	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	21	115	151	158	158	153	150	145	139	120	41	0	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	22	35	37	37	35	28	29	29	20	4	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	39	59	65	65	62	61	60	61	41	13	3	0	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	13	20	21	21	20	19	20	20	16	5	0	0	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	4	22	32	36	36	35	28	29	26	23	11	1	0	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	9	13	16	18	18	17	15	13	9	4	0	0	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	17	75	131	155	157	154	152	149	146	127	57	2	0	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	28	129	183	189	187	186	190	175	161	121	46	1	0	0	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	5	23	43	53	54	54	52	48	44	32	14	2	0	0	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	18	74	87	86	82	80	81	84	83	67	21	0	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	3	29	50	59	58	56	53	46	43	36	14	1	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	14	21	23	23	23	22	15	17	10	2	0	0	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	13	51	75	90	93	94	89	98	93	68	29	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	24	46	55	61	63	61	65	59	44	16	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252

PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0
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
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	5	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	385	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	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	14	23	30	35	37	33	30	23	14	2	0	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	6	6	6	7	5	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	5	44	0	137	137	144	94	147	114	70	21	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	2	33	0	0	0	0	0	25	55	44	14	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	4	22	37	37	0	0	0	56	53	37	13	0	0	0	0	0	0
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
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0
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
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
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	6	6	7	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	4	4	6	7	2	0	0	0	0	0	0
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
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	6	6	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0
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
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

PFV-MONTT	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-CHALINGA	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-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CUZCUZ	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-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-JAURURO	0	385	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	4	8	7	1	1	0	0	0	0	0	0	39
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	1	1	2	2	3	2	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ARIZTIA	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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	0	57
PFV-LOSJOTES	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-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	9
PFV-ESFENA	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-ELQUEMADO	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	11	14	15	15	13	7	2	0	0	0	0	0	90
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
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	2
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-HORMIGA	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-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	29
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	4	5	5	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
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-VALLEDDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0	28
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	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	12

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084	
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697	
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781	
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00	
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958	
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769	
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498	
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225	

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	2	3	4	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	385	384	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	5	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	6	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	5	6	5	4	3	3	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-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
PFV-ELCERNICALO-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
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699		201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	6	5	1	0	0	0	22

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	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	30	30	30	30	1,392
CS-CERRODOMINADOR	30	30	30	30	30	30	30	30	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	30	30	30	30	1,392

[illegible]

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699		201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699		201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699		201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714
Costo Marginal Quillota 220 kv	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252

QUINTERO-2_GNL_A	70	70	70	70	70	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	75	70	0	98	84	70	70
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	65	0	0	0	76	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	350	350	336	350	350	350	350	0	246	246	246	246	246	246	246	246	296	336	336	336	350	331	350	350
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	355	370	370	370	0	351	370	0	200	200	200	200	200	200	200	200	204	0	0	364	370	368	370	370

30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699		201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638	11,084
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76	697
Costos Totales [KUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714	11,781
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3	117.00
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196	4,958
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356	8,769
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699	201,498
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252	215,225

[illegible]

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	774	543	503	403	392	460	442	484	554	544	495	564	529	414	294	423	547	773	1517	1739	1490	1793	1830	842	18,346
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	45	57	45	0	192
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	0	40	0	0	87
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	75	45	0	45	64	0	274
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	0	40	0	0	160
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	65	65	0	65	0	270
CIPRESES-1	14	14	12	12	17	22	17	12	10	10	5	16	10	10	10	0	14	12	12	0	14	12	12	17	285
CIPRESES-2	27	27	27	30	0	0	0	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	30	30	27	29	29	0	311
CIPRESES-3	12	12	14	11	30	30	25	14	10	10	5	25	10	10	10	25	25	12	11	23	12	12	12	30	390
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ISLA	35	35	35	35	33	34	31	35	25	25	22	31	25	25	25	26	30	35	35	35	35	35	35	33	744
CURILLINQUE	42	42	42	42	40	42	38	42	30	30	26	38	30	30	30	32	37	42	42	42	42	42	40	899	
LOMAALTA	17	17	17	17	16	17	15	17	12	12	10	15	12	12	12	13	15	17	17	17	17	17	16	366	
LOSHIERROS	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	156
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	26
PEHUENCHE-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
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	170	170	194	170	0	0	842
COLBUN-1	194	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	110	100	202	0	0	202	202	1312
COLBUN-2	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	0	0	0	0	100	100	202	202	202	202	0	1410
MACHICURA-1	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	40	40	40	40	35	35	623
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	40	40	218
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	36	36	36	36	36	36	319
ELTORO-1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	13	0	0	0	53
ELTORO-2	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	0	0	0	0	0	171
ELTORO-3	0	50	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	10	10	10	10	10	10	84	10	10	10	10	10	334
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	0	0	0	0	0	57
ABANICO	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	0	24	24	24	24	24	24	550
ANTUCO-1	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	1277
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	0	0	276	276	276	0	829
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	276	90	276	276	0	1099
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	55	55	55	55	55	55	55	55	20	20	20	20	20	20	20	20	20	55	105	155	57	100	150	100	1342
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

Periodo Desde: 30-04-2023 05-05-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de abril 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	611	601	571	551	554	535	542	485	292	276	284	259	275	271	306	270	306	445	544	614	646	628	579	638
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	1	18	72	82	80	46	26	0	78	12	0	34	10	13	92	48	3	76
Costos Totales [kUSD]	615	603	571	551	554	535	543	503	364	358	364	305	301	271	384	282	306	479	555	627	738	676	582	714
Costo Marginal Quillota 220 kV	151.0	151.5	141.8	137.8	140.6	149.0	137.3	139.3	0.0	0.0	0.0	5.2	0.0	80.3	80.2	99.8	120.9	161.9	184.6	184.2	184.5	186.2	185.9	186.3
Pérdidas [MWh]	152	146	139	135	137	138	143	136	142	218	285	298	307	312	303	299	230	193	197	206	218	227	200	196
Consumos Propios [MWh]	392	385	384	385	383	385	385	365	362	360	362	353	363	363	357	348	347	356	349	351	365	358	355	356
Demanda Total [MWh]	8348	7997	7796	7592	7525	7487	7515	7484	7588	7921	8193	8423	8632	8789	8790	8700	8646	8737	9159	9502	9488	9396	9091	8699
Generación Total [MWh]	8893	8529	8319	8112	8045	8010	8043	7984	8092	8499	8840	9074	9302	9463	9451	9347	9224	9286	9705	10059	10070	9982	9645	9252
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	0	0
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	0	0	40	40	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	40	40
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	59	67	60	60	67	50	60	0	60	60	0	59	59	59	60	59	60
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	59	59	0	67	60	60	67	40	60	0	60	59	59	59	59	60	59	60	1004

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 30 de abril 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	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	3.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	3.7	5.0	3.0	4.1	2.1	3.5	4.4	4.9	5.0	5.7	4.1	4.0	4.0	4.0	7.7	8.0	8.0	8.0	102.8	8.0	4.3	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	8.7	0.5	0.4	
ELTORON2	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	21.5	0.9	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	21.1	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5	
RIOHUASCO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.9	1.0	0.9	
PUCJARO	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	12.0	0.8	0.5	
LOSMOLLES	5.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.6	2.6	2.5	2.8	3.1	2.6	2.6	2.7	6.9	8.4	8.4	3.1	55.9	8.4	2.3	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.3	6.3	6.4	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.0	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.2	4.7	147.9	6.5	6.2	
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	0.0	0.0	0.0	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	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	146.9	6.2	6.1	
BLANCO	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.2	2.7	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.8	3.2	3.4	91.9	5.0	3.8
LOSQUILLOS	10.1	10.1	10.4	10.7	10.3	10.5	10.3	10.2	10.4	10.2	10.4	10.4	10.1	10.3	9.9	9.7	9.0	8.3	10.1	9.6	10.6	10.3	10.0	9.7	241.6	10.7	10.1	
CHACABUQUITO	6.3	6.5	6.5	6.5	6.7	6.8	6.7	6.7	6.7	6.6	6.8	6.6	6.8	6.5	6.7	6.6	6.4	6.3	5.8	5.9	6.2	6.4	6.7	6.7	156.4	6.8	6.5	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.7	0.3	0.3	
CARENA	6.4	6.8	6.9	6.9	6.9	7.0	7.1	7.0	7.1	7.1	6.9	7.0	6.8	7.0	7.1	6.8	6.7	6.7	6.7	5.7	5.0	5.0	4.1	157.7	7.1	6.6	6.6	
MINI_ARRAYAN	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2	
ALFALFAL	41.2	41.4	43.4	43.4	43.4	43.4	34.1	41.0	39.8	31.4	40.8	31.5	36.9	36.2	34.7	38.9	41.0	41.0	50.3	50.8	52.7	50.4	51.5	45.9	1005.1	52.7	41.9	
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	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.1	0.2	0.0	
CALIBORO	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	10.0	0.4	0.4	
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	57.5	57.4	58.1	64.1	65.9	60.6	52.0	51.2	53.1	54.8	54.8	51.9	46.6	41.4	35.8	35.7	35.8	35.7	37.4	41.4	48.5	49.1	49.1	43.2	1181.1	65.9	49.2	
SAUZAL	65.5	63.8	58.6	47.4	44.9	45.4	46.2	45.2	45.6	45.6	46.4	46.3	44.7	44.9	44.5	45.2	41.0	30.0	26.1	26.7	31.5	34.0	35.7	37.0	1042.4	65.5	43.4	
CIPRESILLOS	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	1.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	52.5	3.3	2.2	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	9.5	9.5	9.4	8.8	8.4	8.4	8.6	8.4	8.4	8.4	8.5	8.5	6.7	6.7	8.8	8.6	8.5	6.7	4.3	5.9	6.2	7.0	7.0	7.5	188.4	9.5	7.9	
LA-COMPANIA-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	1.4	3.6	1.4	0.2	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	20.8	26.5	27.3	28.5	26.7	27.7	27.8	27.0	26.1	23.0	23.4	22.7	24.4	25.6	24.9	25.4	26.0	26.7	27.0	26.9	25.9	540.3	28.5	22.5	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	50.3	53.8	39.6	0.0	0.0	0.0	35.0	39.9	39.4	37.6	39.7	26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	52.1	51.1	537.6	53.8	22.4	
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	15.1	15.1	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	4.4	0.0	118.0	15.1	4.9
SANANDRES	13.5	9.9	6.2	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	6.2	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.0	0.0	0.0	10.0	11.1	11.1	11.1	9.8	6.9	158.5	13.5	6.6
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	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	61.0	2.7	2.5	
CORRALES	2.9	2.9	0.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.3	0.4	1.0	1.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	47.5	3.0	2.0	
ROBLERIA	2.3	2.5	2.5	2.4	1.9	2.0	1.7	1.5	1.4	1.6	2.4	2.4	1.7	2.2	1.5	2.0	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	45.0	2.5	1.9	
LIRCA	15.4	15.3	15.8	16.4	16.3	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	15.8	385.4	16.4	16.1	
MARIPOSAS	4.5	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	111.0	4.7	4.6	
PROVIDENCIA	9.6	9.5	9.4	9.5	9.5	9.4	9.3	9.2	9.1	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.1	9.0	9.1	220.1	9.6	9.2	
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	0.1	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	1.2	0.1	0.0	
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	19.6	0.9	0.8	
RIOCOLORADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	3.3	3.0	2.9	2.9	2.7	2.6	20.4	3.3		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-04-2023

30-04-2023

	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	DMD.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PUELFU	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.1	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.4	9.4	221.9	9.4	9.2
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCOLOMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHAMLEUFU	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.9	2.9	2.9	64.6	2.9	2.7
CAPULLO	11.4	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.1	11.1	11.1	11.1	11.0	11.1	11.0	11.1	11.1	11.2	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	269.2	11.4	11.2
NALCAS	5.2	5.3	5.3	5.1	5.1	5.0	4.9	4.7	4.6	4.4	4.4	4.4	4.2	4.2	4.2	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.7	3.7	3.6	3.6	104.6	5.3	4.4
CALLAO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	59.6	2.9	2.5
HIDROBONITO-MC1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.0	6.0	5.9	5.7	5.6	5.5	5.4	5.4	5.3	5.3	5.2	5.1	5.0	5.0	5.0	4.7	4.7	4.7	132.6	6.2	5.5
HIDROBONITO-MC2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	35.3	1.7	1.5
HIDROBONITO-MC3	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	1.3	1.3	36.6	1.8	1.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	14.1	1.1	0.8
LAARENA	5.6	5.6	5.5	5.5	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.3	5.3	5.2	5.2	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.0	4.9	127.5	5.6	5.3
ELCOLORADO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	36.0	1.7	1.5
DONGO	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.2	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.8	3.7	3.6	3.5	3.4	3.3	95.8	4.6	4.0
COLLIL	5.5	5.4	5.3	5.3	5.0	4.8	4.7	4.6	4.4	4.3	4.4	4.6	5.2	5.5	5.5	5.5	5.4	5.3	5.2	5.2	5.1	5.7	5.3	5.0	122.5	5.7	5.1
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	0.0	0.0	0.0	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	5.8	5.8	5.7	5.8	5.7	5.7	5.8	5.7	5.7	5.8	5.7	5.7	5.7	5.6	5.2	5.0	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.2	129.2	5.8	5.4
GUAYACAN	4.8	5.5	5.5	5.5	5.2	5.1	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.7	5.0	5.0	4.6	4.4	4.3	3.9	3.8	4.4	4.4	4.3	4.2	4.1	111.0	5.5	4.6
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	2.0	1.3	3.5	3.1	4.8	4.5	4.7	5.0	4.2	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	6.0	5.3	5.2	5.0	4.7	4.8	4.5	4.5	100.6	6.0	4.2
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	54.2	2.3	2.3
PUNTILLA	2.9	2.0	1.2	1.9	3.7	3.9	3.9	3.3	2.5	2.7	3.7	3.2	2.3	1.6	1.6	2.3	2.5	2.4	1.3	1.0	1.9	1.2	1.5	1.0	55.5	3.9	2.3
EYZAGUIRRE	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	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	0.0	3.7	0.5	0.2
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	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3
LOSMORROS	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.9	1.1	1.3	1.4	1.7	1.8	1.3	0.4	0.2	0.3	0.3	0.1	0.1	0.2	15.6	1.8	0.7
LOSBAJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AUXDELMAIPO	0.8	0.6	0.4	0.3	0.3	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.5	0.9	0.7	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	10.4	0.9	0.4
PULLINQUE	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.3	10.5	13.8	13.8	13.9	11.0	9.7	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	10.1	253.9	13.9	10.6
RECA	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	40.3	1.7	1.7
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.4	0.3	0.3
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUI	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	19.8	0.9	0.8
MOCHO	13.4	13.0	13.0	13.0	12.7	12.5	12.2	12.0	12.4	12.5	12.5	12.5	12.5	12.4	12.4	12.1	12.1	12.1	11.7	11.7	11.5	11.1	11.0	10.6	292.9	13.4	12.2
LICAN	17.2	17.1	17.2	17.3	17.2	17.2	16.8	17.4	17.4	16.8	17.4	17.4	16.8	17.4	16.8	16.5	16.1	16.7	17.2	17.3	17.3	17.3	17.3	17.3	379.4	17.4	15.8
CUMBRES	10.8	10.5	10.5	9.8	10.0	9.6	9.4	9.4	9.2	9.1	9.1	9.5	9.1	9.1	9.1	8.5	8.5	8.5	8.8	8.8	8.4	8.3	8.2	8.0	220.2	10.8	9.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1.3	0.3	0.1
LOSCORRALES-1	2.3	2.3	2.1	1.3	0.9	0.8	1.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.3	2.3	2.3	1.8	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	49.4	2.3	2.1
LOSCORRALES-2	0.8	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.5	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	15.1	0.8	0.6
MSA-1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	1.0	1.0	1.1	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	64.0	3.0	2.7
PICHILONCO	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.0	0.6	1.1	1.2	1.1	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	19.4	1.2	0.8
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74.9	3.1	3.1
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	0.0	0.0	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.8	0.8	0.8
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	7.3	10.0	10.0	11.1	10.3	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	11.1	2.3	
PE-SARCO	120.0	121.1	148.9	158.1	152.4	160.6	163.3	161.1	118.1	106.3	106.3	106.3	90.7	84.7	75.3	87.7	154.1	167.7	167.5	165.9	167.5	167.5	164.6	164.6	3221.9	167.7	134.2	
PE-SANJUAN	97.7	92.4	123.6	129.1	108.5	127.6	142.4	161.1	122.6	115.6	115.5	115.5	115.2	97.1	97.1	89.6	119.0	179.2	190.1	190.1	190.0	190.0	189.6	189.1	3287.7	190.1	137.0	
PE-CABOLEONES	64.7	70.3	83.1	87.4	76.9	80.6	91.7	122.8	103.2	119.7	119.7	119.7	119.7	100.1	94.3	89.8	101.4	167.5	169.8	168.3	164.7	161.5	151.3	138.0	2766.2	169.8	115.3	
PE-CABOLEONES-2	53.4	54.8	61.3	60.0	51.7	51.7	61.0	102.1	96.4	94.3	94.3	98.8	125.4	109.0	102.2	80.2	94.3	189.7	194.7	184.2	152.3	120.8	102.4	83.1	2418.0	194.7	100.8	
PE-CABOLEONES-3	65.7	67.4	87.5	87.2	72.9	62.8	76.1	119.5	113.2	108.4	108.4	109.4	115.4	100.5	94.4	80.3	80.3	141.9	178.6	174.2	171.9	158.8	159.2	160.1	2693.9	178.6	112.2	
PE-ATACAMA	30.3	23.2	1.6	1.1	35.8	55.6	72.8	70.3	0.8	0.9	0.9	0.7	0.0	0.0	0.8	1.0	1.0	27.6	75.5	105.2	145.5	131.3	129.4	119.1	1030.3	145.5	42.9	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.0	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	2.0	0.4	
PE-ELARRAYAN	1.0	1.4	1.8	7.3	11.9	19.9	27.0	38.6	33.3	36.7	59.0	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	61.2	80.6	103.6	96.8	93.6	98.0	101.6	103.1	1282.2	103.6	53.4	
PE-LOSURUROS	0.0	0.5	1.9	13.3	7.5	11.6	26.0	42.4	34.3	39.8	51.0	55.1	55.1	55.1	55.1	55.1	63.4	90.2	103.0	103.9	104.7	103.7	102.1	102.7	1277.5	104.7	53.2	
PE-TALINAYORIENTE	11.2	13.8	9.4	18.9	14.5	25.7	40.3	46.9	38.8	44.8	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	44.9	50.1	75.6	71.8	57.6	49.3	46.7	40.5	40.3	965.5	75.6	40.2	
PE-TALINAYPONIENTE	8.6	7.8	8.5	13.3	13.5	25.8	34.5	34.1	37.1	46.8	47.7	47.7	47.9	35.1	30.0	30.0	34.1	54.0	53.9	51.4	49.7	47.1	47.5	48.0	854.2	54.0	35.6	
PE-PUNTASIERRA	0.0	0.2	2.0	4.1	4.1	11.6	28.7	32.6	30.9	30.5	49.0	49.2	49.4	49.0	49.0	44.7	53.2	77.0	80.8	81.8	81.8	81.9	81.8	81.7	1055.0	81.9	44.0	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.4	1.5	0.9	3.0	5.6	13.9	12.7	22.6	23.9	24.8	24.8	24.8	24.9	24.9	28.0	35.8	36.7	36.1	34.5	35.3	31.0	30.0	476.1	36.7	19.8	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	10.4	9.2	10.4	8.8	11.8	13.6	14.2	11.8	8.9	7.6	8.8	9.6	9.5	10.4	9.4	159.4	14.2	6.6	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	3.3	4.4	4.8	8.6	10.0	10.0	21.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	39.6	34.1	28.6	33.0	28.6	34.0	30.3	441.6	39.6	18.4	
PE-TOTORAL	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.9	4.7	6.0	11.5	11.4	22.6	23.0	23.1	23.2	23.2	21.2	27.3	37.9	39.5	39.4	42.0	39.5	40.3	36.9	474.1	42.0	19.8	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.3	0.1	0.2	0.4	2.4	5.4	13.2	17.8	18.0	18.1	18.0	24.6	29.1	23.0	23.4	29.5	34.9	40.5	43.9	43.8	43.2	41.0	470.7	43.9	19.6	
PE-UCUQUER	2.9	1.6	0.9	1.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.7	0.5	0.4	1.1	1.7	2.3	4.4	6.1	6.3	6.3	6.3	44.6	6.3	1.9	
PE-UCUQUER-2	3.0	2.3	1.4	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.6	0.4	0.6	0.8	1.5	2.5	4.3	6.1	6.2	6.2	6.2	42.7	6.2	1.8	
PE-LA-ESTRELLA	30.0	39.0	40.0	32.0	31.0	26.0	13.0	10.0	11.0	6.0	3.0	1.0	2.0	4.0	1.0	4.0	9.0	10.0	13.0	19.0	21.0	3.0	0.0	1.0	329.0	40.0	13.7	
PE-ELMAITEN	1.9	1.5	1.9	0.9	1.1	0.9	0.2	0.0	0.4	0.2	0.0	0.1	0.2	0.8	1.0	0.4	0.9	0.4	1.2	2.4	1.4	0.7	2.5	3.0	24.1	3.0	1.0	
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	41.5	31.5	32.7	28.7	29.0	39.2	23.1	11.8	13.2	11.2	10.2	13.2	12.0	6.5	4.4	7.0	9.6	11.0	4.0	11.4	7.6	7.3	1.5	0.8	368.4	41.5	15.3	
PE-CUEL	10.5	17.0	4.3	3.6	4.8	4.0	4.3	5.9	4.6	0.9	2.5	4.5	4.5	4.9	2.8	3.8	2.3	4.3	2.8	2.7	2.0	4.8	5.0	4.9	111.7	17.0	4.7	
PE-LOS-OLMOS	47.5	20.7	15.8	20.6	34.3	34.4	18.3	8.2	1.2	1.2	1.0	1.9	1.5	2.4	1.8	2.0	0.5	10.4	18.0	17.7	34.1	21.0	22.5	20.0	357.0	47.5	14.9	
PE-LAESPERANZA	1.1	1.8	0.8	0.8	0.9	0.7	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.6	1.0	1.1	0.7	11.0	1.8	0.5	
PE-NEGRETE	13.2	20.2	6.6	4.4	4.8	3.4	1.2	3.4	0.6	0.6	0.4	0.6	1.8	1.0	0.7	3.1	1.3	2.4	0.3	0.8	4.0	5.9	4.5	4.4	89.7	20.2	3.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	12.5	16.0	4.6	3.5	4.1	2.5	4.3	7.4	5.0	0.8	2.6	3.8	3.8	4.6	1.6	3.7	3.3	2.7	0.9	0.7	1.2	3.9	4.8	4.6	102.5	16.0	4.3	
PE-MESAMAVIDA	24.7	30.0	10.9	7.5	11.0	8.1	9.3	12.6	10.8	6.2	4.9	7.3	8.5	11.9	7.8	9.4	7.8	10.4	6.6	4.1	5.8	13.1	13.0	11.1	252.8	30.0	10.5	
CAMPO_LINDO_E1_EO	24.6	13.9	11.9	5.6	11.5	8.9	7.7	7.5	7.0	4.3	3.9	5.7	3.6	9.1	13.2	5.2	9.3	14.3	16.3	7.5	2.9	8.9	16.4	9.8	229.0	24.6	9.5	
PE-LEBU	1.2	1.0	0.4	0.7	0.7	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.2	0.2	
PE-LEBU-3	1.1	0.8	0.4	0.6	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.1	0.2	
PE-EL-ARREBOL	7.7	7.1	3.4	3.6	2.7	2.2	2.0	1.8	0.7	0.3	0.5	1.4	2.1	2.4	1.5	1.6	0.7	0.5	0.2	1.9	2.9	1.8	0.5	0.7	50.3	7.7	2.1	
PE-RAKI	1.8	1.7	2.3	2.3	1.9	1.3	1.0	0.8	0.4	0.1	0.0	0.5	1.0	1.0	0.5	0.6	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.2	18.0	2.3	0.7	
PE-HUAJACHE	1.8	2.2	1.7	2.2	1.7	1.1	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.6	1.0	1.0	0.5	0.6	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	17.5	2.2	0.7	
PE-LA-FLOR	8.3	4.4	0.2	1.0	0.8	0.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.5	0.1	1.7	2.4	3.3	1.5	0.3	26.6	8.3	1.1	
PE-ELNOGAL	6.2	4.6	1.4	2.3	3.1	2.7	3.1	2.9	1.0	0.4	0.5	1.2	1.0	1.8	0.7	0.8	1.0	0.8	0.3	1.3	2.2	2.9	3.0	2.1	47.2	6.2	2.0	
PE-TOLPAN-SUR	32.2	7.6	2.4	7.2	4.1	0.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.8	1.4	0.2	0.0	3.3	4.5	7.0	15.9	18.0	11.5	2.6	121.8	32.2	5.1	
PE-MALLECO-NORTE	29.8	42.6	32.3	36.1	45.3	17.4	11.6	15.0	10.6	2.2	2.5	6.3	14.3	14.2	13.9	5.1	13.6	16.9	16.5	15.2	13.4	18.1	25.3	17.3	435.4	42.6	18.1	
PE-MALLECO-SUR	30.0	30.4	14.6	33.5	27.7	20.8	10.9	10.4	7.7	1.7	3.5	8.9	12.0	14.8	10.7	5.3	14.9	11.2	24.2	17.8	16.8	22.9	17.5	15.5	383.6	33.5	16.0	
PE-SANGABRIEL	14.4	12.4	13.0	28.1	21.6	13.6	2.8	0.6	0.0	0.0	0.2	0.5	0.1	3.6	0.8	0.2	0.1	15.7	29.9	34.3	47.3	35.6	25.0	16.7	316.2	47.3	13.2	
PE-RENAICO	1.7	4.6	7.6	10.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.6	0.0	1.4	5.3	6.9	12.4	18.9	9.2	10.6	1.1	93.3	18.9	3.9	
PE-RENAICO-2	7.3	13.1	14.7	17.2	9.0	8.8	0.1	0.3	0.0	0.5	1.8	0.8	1.0	6.5	1.5	0.0	5.3	20.3	27.6	33.9	41.0	30.9	20.8	11.1	273.5	41.0	11.4	
PE-LOMAS-DE-DUQUEO	50.0	41.7	12.6	13.0	22.1	16.3	20.5	20.0	8.1	7.5	6.7	7.9	7.9	8.0	4.2	6.7	5.8	7.4	5.6	8.3	10.4	20.0	18.2	13.9	342.8	50.0	14.3	
PE-PUELCHIE-SUR	32.6	18.6	6.8	3.7	10.6	15.1	18.2	17.1	9.8	16.7	13.9	13.1	8.7	10.4	11.3	25.1	22.2	6.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	261.3	32.6	10.9	
PE-AURORA	13.1	11.0	10.6	16.8	29.2	41.1	48.7	17.1	20.5	14.1	16.1	11.7	13.3	20.0	25.2	18.7	3.8	3.7	3.0	0.4	0.6	0.0	0.0	0.0	4.9	343.5	48.7	14.3
PE-SANPEDRO	0.8	1.5	2.2	2.8	6.2	6.4	6.0	7.7	4.8	5.9	5.7	5.2	4.9	5.1	5.7	4.8	3.8	0.9	1.1	1.5	1.2	1.0	1.2	1.1	87.5	7.7	3.6	
PE-SANPEDRO-2	2.1	3.2	6.0	5.6	12.2	13.1	13.0	18.8	1																			

30-04-2023

30-04-2023

	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	MWh/h	MWh/h	
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	
PFV-NUÉVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	12.0	38.0	53.0	87.0	88.0	87.0	82.0	33.0	11.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	583.0	88.0	24.3
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.3	62.8	68.2	68.6	68.0	65.7	53.4	53.4	53.5	53.4	23.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	597.6	68.6	24.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	73.0	90.1	100.2	111.4	114.5	86.8	85.1	79.1	78.5	30.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	872.2	114.5	36.3
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	1.8	6.9	7.9	7.9	7.7	7.6	7.7	7.8	8.0	6.3	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.0	8.0	3.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	19.6	26.9	26.9	26.9	33.2	39.3	37.6	26.8	21.7	11.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	275.9	39.3	11.5
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.7	8.1	8.0	8.1	10.3	12.4	11.9	8.1	6.4	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	12.4	3.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	28.1	41.7	51.8	51.8	51.5	52.2	51.9	50.6	48.6	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	446.7	52.2	18.6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	19.5	34.4	35.2	35.2	34.9	34.9	24.7	28.9	32.3	13.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	295.1	35.2	12.3
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	80.7	101.1	105.1	105.1	102.7	104.5	102.1	91.9	77.9	26.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	920.9	105.1	38.4
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	19.4	21.9	37.8	38.0	34.2	34.3	34.9	31.4	24.7	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	291.3	38.0	12.1
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	36.4	40.1	45.2	45.1	45.1	44.8	44.9	43.3	35.8	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	398.0	45.2	16.6
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	24.1	37.9	40.5	40.5	38.7	39.3	36.9	29.5	21.5	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	319.0	40.5	13.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	8.9	18.0	18.0	19.3	19.5	21.7	18.3	16.5	10.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	155.8	21.7	6.5
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	19.7	20.1	20.1	20.1	19.9	20.1	20.1	20.0	18.8	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	191.9	20.1	8.0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	1.3	1.4	1.2	1.3	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.0	15.2	16.0	16.0	15.8	15.8	16.0	14.3	8.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.1	16.0	5.3
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.7	7.3	7.7	7.4	7.1	7.0	7.3	7.5	4.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.6	7.7	2.6
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.9	6.0	6.4	5.9	5.9	5.8	6.5	5.1	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	6.5	2.1
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	65.2	73.4	104.9	110.8	106.8	110.3	97.1	79.4	20.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	891.0	110.8	37.1
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	13.4	46.6	47.0	47.1	45.4	45.7	47.2	42.8	34.8	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	381.3	47.2	15.9
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.3	243.8	276.0	265.7	258.2	243.0	247.0	270.0	216.7	169.3	48.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2282.2	276.0	95.1
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	40.2	61.9	70.0	69.8	68.1	65.1	70.0	58.5	52.6	14.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	583.5	70.0	24.3
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	26.3	40.1	48.4	45.0	48.1	48.3	47.1	45.7	34.4	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	395.7	48.4	16.5
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.0	0.7	0.8	1.0	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.0	0.3
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	65.1	80.6	55.5	78.9	88.4	74.4	76.1	72.6	50.3	11.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	663.5	88.4	27.6
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	26.2	39.8	38.8	47.1	53.9	51.9	52.4	50.9	32.0	7.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	407.5	53.9	17.0
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	14.1	19.9	19.8	19.9	20.0	19.7	19.6	19.9	12.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	169.9	20.0	7.1
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	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
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.0	2.3	2.3	2.3	2.5	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.4	1.8	1.6	1.8	1.7	1.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.8	0.5
PFV-LASTERRAZAS	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	0.1	0.0
PFV-LOSOLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	13.5	23.5	13.7	21.1	29.2	26.0	20.9	17.8	8.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	178.4	29.2	7.4
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	3.5	3.7	3.6	3.0	3.1	3.1	2.6	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.7	1.1
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.1	0.9
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	5.5	5.8	5.3	6.2	4.4	3.1	4.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	6.2	1.7
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.2	5.1	5.1	6.0	5.1	3.1	3.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	6.0	1.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.9	6.5	3.0	4.4	6.0	5.4	4.8	4.8	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	6.5	1.8
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.5	6.8	6.7	6.5	6.3	6.2	6.4	6.8	5.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	6.8	2.4
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	7.1	7.5	7.5	6.8	7.4	7.5	7.2	5.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	7.5	2.5
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.7	2.0	1.9	1.7	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.0	0.5
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.7	3.4	6.1	5.6	6.6	3.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	6.6	1.3
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.2	8.4	8.2	7.9	8.1	8.1	8.2	8.1	7.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.6	8.4	3.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0																										

30-04-2023

30-04-2023

	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	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-PUANQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	0.9	1.2	1.1	0.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.2	0.2
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	0.0	0.1	0.2	0.5	0.1	0.6	0.6	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.6	0.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	3.2	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.3	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.4	0.2
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.0	0.5	0.0	1.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.3	0.2
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	2.9	6.7	6.0	6.5	6.7	6.9	6.6	4.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	6.9	2.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.8	2.1	2.2	2.6	2.4	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.6	0.6
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.7	6.2	4.2	5.6	5.9	5.8	6.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	6.2	1.6
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.7	3.1	3.1	4.5	5.8	5.9	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	5.9	1.3
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	0.1	0.1	0.4	1.6	0.4	0.2	1.7	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.7	0.3
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.8	0.3
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.8	3.5	4.1	6.8	7.1	5.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	7.1	1.3
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	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	0.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.0	0.6
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.3	1.8	1.8	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.8	0.3
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.9	2.5	4.9	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	4.9	0.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	0.8	1.4	2.2	2.2	3.9	5.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	5.1	0.8
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.7	1.2	1.9	2.1	1.8	1.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	2.1	0.5
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	26.8	59.5	117.2	135.8	148.8	108.7	98.0	88.6	70.8	18.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	874.4	148.8	36.4
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.5	39.3	53.0	53.9	54.0	54.0	54.0	54.0	51.8	17.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	440.1	54.0	18.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	7.0	27.5	37.4	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.0	38.5	12.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	313.6	38.5	13.1
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.2	0.4
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.2	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.5	0.5
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.4	2.5	2.4	2.1	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.5	0.7
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.3	2.4	2.4	2.1	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.4	0.7
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.2	1.3	1.6	1.8	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.8	0.4
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	7.4	7.2	7.0	7.1	7.5	7.9	6.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	7.9	2.2
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.0	1.2	0.5	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.2	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	13.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	116.6	13.1	4.9
PFV-SDGx01	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	1.0	1.3	1.2	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.3	0.3
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	3.6	2.4	3.6	3.4	2.8	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	3.6	0.9
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.9	3.8	3.1	2.7	3.4	3.5	3.6	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.8	1.1
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.2	3.4	4.4	4.7	5.6	6.0	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	6.0	1.4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	0.5	1.4	1.7	1.6	1.6	1.8	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.8	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.3	0.3
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.5	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.7	0.8
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.3	2.3	1.9	2.2	2.2	2.3	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.3	0.8
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.0	0.5
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	4.7	5.0	4.9	4.8	4.9	4.9	4.2	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.8	5.0	1.6
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.4	2.7	4.0	5.8	7.1	7.6	8.0	6.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	8.0	1.9
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	1.1	1.6	1.7	1.9	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.0	0.5
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	4.3	3.5	5.7	1.6	6.0	5.6	6.7	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.9	6.7	1.7
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.5	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.9	7.4	7.6	7.7	7.8	7.5	7.9	6.2	6.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.8	7.9	2.8
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0																									

30-04-2023

30-04-2023

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	2.5	3.6	3.9	4.1	4.3	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	4.3	1.0
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.7	1.7	1.9	2.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.0	0.5
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	0.0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.4	1.8	3.8	4.8	4.8	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	4.8	0.9
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.9	1.6	1.2	1.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.8	0.4
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.8	1.4	1.6	2.9	2.5	2.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.9	0.5
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	0.8	1.7	2.0	2.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	2.0	0.4
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	1.2	1.7	1.9	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.9	0.4
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	2.2	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.3	0.4
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	1.5	1.5	1.4	1.2	1.1	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.5	0.4
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.1	1.4	1.6	1.7	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.7	0.4
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.9	2.3	2.1	2.4	2.2	2.5	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	1.6	2.3	3.1	2.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	3.1	0.5
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.3	1.9	1.7	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.9	0.4
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	1.0	1.9	2.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	2.0	0.4
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	2.8	2.7	5.1	5.6	7.4	6.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	7.4	1.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.2	1.2	2.4	2.3	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	2.4	0.5
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.2	0.9	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.2	0.2
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.5	6.4	6.3	6.4	6.6	6.2	3.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	6.6	1.8
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	1.8	1.8	1.9	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.9	0.4
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.9	1.6	1.9	1.0	1.1	1.2	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.9	0.4
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.7	2.0	2.1	1.9	1.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.1	0.5
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.7	0.8	1.1	1.8	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.9	0.4
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	3.5	6.9	6.8	7.1	7.2	5.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	7.2	1.6
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	4.7	4.8	5.0	5.1	3.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	5.1	1.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	1.0	1.8	1.9	2.0	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	2.0	0.5
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.8	1.1	1.9	1.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.9	0.3
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.2	1.4	1.4	1.5	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.5	0.4
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.7	7.2	5.6	4.3	6.9	6.7	7.0	3.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	7.2	2.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	4.0	3.6	3.8	4.0	2.8	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	4.0	0.9
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	1.4	1.8	1.8	1.9	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.9	0.5
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.0	1.6	4.7	4.8	5.0	5.0	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	5.0	1.1
PUNTA-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.6	4.8	4.7	4.8	5.0	5.0	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	5.0	1.4
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.2	2.8	8.0	7.8	6.9	5.4	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	8.0	1.5
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.2	2.1	2.4	2.4	2.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.4	0.6
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.5	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.6	0.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.2	1.6	1.7	1.6	1.4	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.7	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.9	1.8	2.0	1.8	1.8	1.8	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.0	0.6
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.5	1.1	1.9	1.7	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.9	0.5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.0	0.2
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	1.2	1.8	2.3	2.0	1.5	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.3	0.6
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.8	3.7	4.0	3.8	4.4	4.2	1.7	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	4.4	1.2
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	5.1	5.3	5.5	5.7	5.8	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	5.8	1.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.8	0.1
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.0	0.5
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.5	1.5	1.8	1.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.8	0.4
PFV-RANGUIL																											

30-04-2023

30-04-2023

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.4	3.4	4.7	6.9	7.7	6.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	7.7	1.4
PFV-PERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.3	3.2	3.6	4.9	5.9	1.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	5.9	0.9
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	1.5	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.6	0.3
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.2	1.9	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	2.0	0.3
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.3	2.5	4.1	6.0	6.3	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	6.3	1.1
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.4	3.5	2.5	3.1	5.2	5.3	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	5.3	1.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.9	0.9	1.9	1.9	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.3	1.3	2.5	2.5	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.5	0.6
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.7	2.1	2.1	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.1	0.5
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	1.6	1.7	3.3	5.9	6.0	6.6	5.6	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	6.6	1.6
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.9	1.2	1.4	1.4	1.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.7	1.0	1.2	1.4	1.1	1.2	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.4	0.4
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	4.4	6.6	5.5	7.5	6.9	4.0	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	7.5	1.8
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.7	0.9	1.4	1.5	1.8	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.0	0.5
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	0.9	1.6	1.3	1.7	2.0	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.0	0.5
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.5	1.7	1.5	2.0	2.5	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.6	0.6
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	6.7	9.5	17.4	22.5	25.0	20.1	12.6	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	119.0	25.0	5.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.8	0.8	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.8	0.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.6	0.7	1.3	1.3	1.8	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.8	0.4
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.8	1.3	1.9	2.3	2.1	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.3	0.5
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.6	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.6	0.3
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.0	2.8	3.7	4.1	3.3	2.0	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	4.1	0.8
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.0	1.5	1.6	2.1	1.9	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.1	0.5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.7	1.8	1.8	1.9	2.0	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.4	5.1	5.6	6.8	6.5	6.8	6.9	5.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	6.9	2.2
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.3	1.9	2.9	4.5	2.8	1.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	4.5	0.7
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.9	1.1	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.1	0.4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	0.8	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.1	0.3
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.8	0.9	1.1	1.1	1.3	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.3	0.4
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.1	0.3
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	3.7	7.2	6.9	7.1	7.4	7.5	6.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	7.5	2.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	5.9	6.2	6.1	6.2	6.5	6.6	4.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	6.6	1.9
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	3.6	2.9	3.0	2.9	2.6	1.6	3.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	3.6	1.1
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.3	0.1
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.0	0.7	2.5	2.4	2.3	2.5	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5	0.7
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.7	5.2	2.6	6.4	4.5	3.2	5.0	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	6.4	1.7
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.3	0.0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	0.8	0.9	0.9	1.1	0.7	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.6	0.4
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.6	1.7	2.1	1.3	1.2	1.2	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.1	0.6
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.8	3.3	3.9	3.9	4.9	4.8	4.7	3.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	4.9	1.5
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.0	1.2	1.0	1.1	0.9	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.2	0.4
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.9	1.0	0.7	1.0	0.8	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.0	0.3
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.5	1.5	1.8	1.5	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.8	0.5
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	1.6	0.8	1.4	0.5	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.6	0.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.6	1.6	0.9	1.5	0.5	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.6	0.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.7	1.6	0.9	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	4.8	1.6	0.2
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	1.7	1.4	1.7	1.8	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.8	0.5
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.8	1.7	1.9	1.4	0.7	0.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.9	0.5
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	1.8	1.6	1.9	0.8	0.6	1.6	1											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-04-2023

30-04-2023

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.7	0.6	0.3	0.6	0.7	0.7	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.7	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.6	8.1	6.7	7.9	3.9	4.7	6.5	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	8.1	2.1
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.5	4.0	4.2	5.9	2.6	1.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	5.9	0.9
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.4	1.2	1.0	1.3	0.7	1.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.7	0.4
PFV-VALLEDELLALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	0.8	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.9	0.3
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	1.0	1.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.5	0.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	0.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.8	0.2
PFV-LIPANQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.2	2.3	3.7	2.3	3.2	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	3.8	0.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.8	1.3	0.9	0.8	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.8	0.4
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.2	0.9	0.6	0.9	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.6	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.7	0.1
PFV-CUZCUTZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.2	1.7	1.4	1.8	1.8	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.8	0.5
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.7	0.6	0.7	0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.7	0.2
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	0.1	0.1	0.2	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.4	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	0.7	0.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.7	0.2
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.9	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	0.3	0.9	1.6	1.6	1.6	0.8	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.7	0.4
PFV-PERALLILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.7	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	2.3	0.7	0.1
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	1.9	1.6	1.6	1.6	1.8	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	5.2	8.7	7.5	10.3	10.4	16.2	14.1	14.8	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.4	16.2	3.9
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	0.9	1.9	1.9	2.6	2.3	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.6	0.5
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.5	1.4	1.5	1.5	1.9	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.9	0.4
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.2	3.1	5.9	5.1	5.5	6.7	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	6.7	1.4
PMGD-PFV-CANONES-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
PMGD-PFV-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	0.1	0.7	1.5	2.5	5.2	6.8	7.5	7.5	7.0	5.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	7.5	1.9
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.3	1.7	1.4	1.9	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.1	0.5
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.6	1.7	1.5	1.7	2.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.1	0.5
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.7	0.2
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.5	1.2	3.8	5.1	5.8	6.1	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	6.1	1.2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.5	1.4	1.6	2.1	2.2	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.2	0.6
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.8	1.4	1.7	1.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.9	0.5
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	3.2	2.9	4.4	7.5	7.4	8.1	8.4	5.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	8.4	2.1
PFV-PMGD-FOSTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.4	1.1	1.6	1.5	1.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.7	0.4
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.0	4.9	5.3	5.5	7.3	7.5	5.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	7.5	1.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9	0.4	0.1	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	0.6	0.8	0.8	0.9	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.9	0.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.6	1.2	1.9	1.9	2.0	1.4	0.4	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.0	0.4
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.1	1.6	1.5	1.6	1.7	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.7	0.5
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.7	0.1
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.6	2.3	3.6	3.0	2.6	1.3	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	3.6	0.7
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.9	1.9	2.0	2.0	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.1	0.6
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.0	1.9	1.4	2.0	1.9	2.0	1.9	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.0	0.5
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.1	0.3
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.1	1.1	1.1	1.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.7	2.0	2.0	2.1														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
IOUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IOUIQUE-MHIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IOUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IOUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IOUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	15.1	15.2	15.2	14.7	14.8	15.0	14.9	14.9	14.6	14.2	13.9	13.6	13.3	13.4	13.4	13.6	13.6	13.9	14.4	14.3	14.5	14.3	14.2	14.6	343.5	15.2	14.3
CERROPABELLON-U2_GEO	15.5	15.5	15.8	15.7	15.8	15.8	15.6	15.8	15.3	15.0	14.8	14.5	14.5	14.5	14.5	14.7	14.8	15.2	15.6	15.5	15.6	15.6	15.7	15.9	367.2	15.9	15.3
CERROPABELLON-U3_GEO	12.7	12.9	13.4	13.3	13.4	13.3	13.0	13.2	12.8	12.8	12.7	12.5	12.1	12.0	12.0	12.3	12.2	12.7	12.9	13.3	13.3	13.4	13.5	13.4	308.9	13.5	12.9
NORGENER-NT01_CAR	83.8	85.6	79.2	76.9	83.8	85.9	81.7	75.6	66.1	65.4	55.9	66.2	62.2	63.1	55.5	55.5	64.5	113.9	114.9	114.9	92.2	79.2	82.5	76.9	1881.4	114.9	78.4
NORGENER-NT02_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U14_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
TOCOPILLA-U15_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
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	322.3	311.3	310.5	307.0	306.7	346.8	318.2	178.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	93.8	166.3	350.0	350.5	350.5	350.5	350.5	335.1	4757.6	350.5	198.2
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS_ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS_ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS_ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	501.5	501.3	500.3	496.4	500.5	407.4	399.5	267.1	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	3573.8	501.5	148.9
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</													

[illegible]

30-04-2023

30-04-2023

	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	MWh/h	MWh/h
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	332.0	332.0	331.0	334.0	334.0	341.0	2004.0	341.0	83.5
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	332.0	237.0	167.0	194.0	172.0	169.0	174.0	175.0	216.0	196.0	201.0	168.0	213.0	206.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2820.0	332.0	117.5
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	31.0	45.0	46.0	47.0	44.0	0.0	213.0	47.0	8.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	6.2	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	5.7	1.5	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.2	2.9	5.8	5.8	6.1	6.1	5.8	6.2	100.6	6.3	4.2
CMPCCORDILLERA_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
CMPCCORDILLERA-GNA	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	49.9	33.7	3.4	0.0	0.0	0.0	2.4	31.5	33.5	33.4	49.9	50.4	50.4	50.4	19.8	0.0	23.7	785.2	50.4	32.7
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
CMPCISSUE_COGEN	5.6	4.1	4.2	4.1	3.8	1.5	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.2	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	0.6	0.5	0.4	0.5	0.9	0.9	38.7	5.6	1.6
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	98.0	111.0	72.0	60.0	72.0	83.0	78.0	63.0	100.0	105.0	66.0	0.0	61.0	71.0	0.0	78.0	77.0	67.0	61.0	78.0	109.0	112.0	100.0	83.0	1805.0	112.0	75.2
CANDELARIA-2	111.0	111.0	107.0	0.0	100.0	92.0	88.0	91.0	115.0	105.0	33.0	11.0	86.0	94.0	87.0	109.0	80.0	95.0	78.0	92.0	0.0	119.0	110.0	115.0	2029.0	119.0	84.5
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	91.0	0.0	0.0	62.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	153.0	91.0	6.4
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	62.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	0.0	0.0	0.0	124.0	62.0	5.2
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	12.4	12.4	12.4	12.4	12.3	12.4	12.5	12.3	12.3	12.3	12.7	12.5	11.8	11.8	11.7	11.8	11.3	11.2	10.4	11.0	12.8	13.1	12.6	12.4	290.5	13.1	12.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	38.8	38.6	39.8	39.5	39.3	40.3	253.2	40.3	10.6
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	2.1	2.1	2.0	2.1	2.5	2.3	1.8	2.0	2.4	2.3	2.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	2.1	3.2	3.0	3.3	3.6	2.6	3.5	55.4	3.6	2.3
VINALES_COGEN	17.1	19.1	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	17.4	11.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.7	17.1	32.9	32.2	32.5	32.5	32.5	32.5	453.4	32.9	18.9
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	3.9	5.6	5.6	5.2	5.5	5.5	6.5	5.1	5.5	5.1	4.8	4.8	6.5	5.9	4.8	5.3	4.6	4.9	4.5	5.6	5.5	5.7	5.4	5.0	126.8	6.5	5.3
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	2.5	2.2	2.3	2.3	2.2	2.0	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.8	2.9	2.9	2.6	2.6	3.1	4.1	4.2	4.0	4.1	3.5	2.4	2.0	67.3	4.2	2.8
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	40.1	40.1	38.6	37.9	39.1	38.9	37.3																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-04-2023

30-04-2023

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	-5.9	-24.0	-46.4	-94.0	-163.7	-176.3	-173.3	-149.8	-119.0	-101.3	-136.0	-105.0	-81.9	-45.2	-45.1	-126.9	-74.3	-70.6	-157.7	-247.1	-366.3	-426.3	-395.6	-349.3	-3680.7	-5.9	-153.4
CHANGOS->CUMBRES C2	-7.7	-25.8	-22.5	-95.5	-164.7	-177.3	-174.2	-150.7	-120.1	-102.5	-137.1	-106.3	-83.2	-46.6	-46.5	-128.0	-75.6	-71.9	-158.8	-247.6	-366.3	-426.0	-395.5	-349.4	-3679.6	-7.7	-153.3
CUMBRES->CHANGOS C1	16.7	34.8	56.8	104.2	174.0	187.0	183.8	160.0	127.5	108.7	143.2	112.3	90.2	53.6	54.0	137.0	84.6	81.2	169.4	260.1	381.4	443.1	411.5	364.6	3939.9	443.1	164.2
CUMBRES->CHANGOS C2	15.2	33.3	55.3	102.6	172.4	185.3	182.1	158.2	125.6	106.7	141.3	110.4	88.2	51.6	52.0	135.1	82.8	79.5	167.8	258.6	380.0	441.8	410.2	363.1	3899.1	441.8	162.5
TOTAL HORA.	5702.4	5392.3	5240.0	5193.0	5557.7	5538.5	5542.5	5516.9	5652.3	6073.8	6373.3	6557.6	6647.9	6679.6	6627.3	6617.8	6370.0	6415.9	7123.7	7566.0	7726.7	7725.0	7420.9	7021.0	152,282		
TOTAL HORA. SING	2616	2588	2570	2424	2218	2134	2114	2054	2038	2207	2232	2340	2385	2404	2432	2367	2428	2460	2414	2429	2233	2046	1991	1997	55,119		
TOTAL SEN	8318	7980	7810	7617	7775	7673	7656	7571	7691	8281	8605	8698	9032	9084	9059	8985	8797	8876	9538	9995	9959	9771	9412	9018	207,402		
CONS. PROPIOS	173	172	172	173	181	182	181	182	173	173	173	173	173	174	174	174	173	173	163	165	165	165	165	165	4,140		
CONS. PROPIOS SING	190	190	190	190	190	190	190	190	181	170	170	170	170	170	170	176	176	176	176	176	176	176	181	181	4,318		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-23	-59	-90	-198	-337	-363	-357	-309	-246	-210	-279	-217	-172	-99	-99	-264	-159	-152	-327	-507	-747	-869	-806	-713	(7,600)		
PERDIDAS APROX.	141	125	116	110	119	117	117	118	128	150	162	175	182	188	185	175	168	171	201	216	211	204	190	173	3,840		
PERDIDAS APROX. SING	83	84	86	81	72	64	61	48	40	56	68	75	74	67	71	84	78	81	100	132	139	128	108	95	1,975		
DEMANDA APROX.	5366	5037	4861	4712	4920	4876	4887	4907	5105	5541	5760	5993	6121	6219	6170	6005	5871	5921	6433	6678	6603	6487	6259	5969	136,702		
DEMANDA APROX. SING	2365	2372	2384	2351	2293	2243	2220	2126	2064	2190	2272	2312	2311	2265	2289	2370	2332	2354	2465	2628	2665	2610	2508	2435	56,425		
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 :	7726.7	7727

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
30 de abril de 2023

30-04-2023																	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	-	-	-	-	-	-	
07:36	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:36	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:36	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
07:36	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
07:36	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000451	ESCUADRON	-	MT	
07:36	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:36	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000576	STS	-	MT	
07:36	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:36	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:36	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:36	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT	
07:36	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:36	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000312	ARAUCO	-	MT	
07:36	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT	
07:36	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT	
07:36	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT	
07:36	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT	
07:36	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2023000316	ARAUCO	-	MT	
07:36	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:36	-	LAIJAEVE-2	LAIJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT	
07:36	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_C		RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-	
07:36	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2_GNL_C		RO	LC	PS	-	OM		-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-	
07:36	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000744	ENORCHILE	-	-	
07:36	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:36	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:36	-	CERROPABELLON-G3A_GEO	CERROPABELLON-G3A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2023000175	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:39	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:39	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT	
07:40	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C		RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022001789 - IL 2022000845	KELAR	-	-	
07:40	-	PAM_COGEN	PAM_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-	
07:40	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	-	-	SI 2023037838	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023027321	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023027334	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:40	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2023025949	ENORCHILE	-	-	
07:40	-	PFV-ANDES SOLAR II-B	PFV-ANDES SOLAR II-B	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	-	-	SI 2023026362	AES ANDES	-	-	
07:40	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	-	-	SI 2023027411	RNE	-	-	
07:50	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada de costo cero	-1250	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada de costo cero	-	-	-	CDC	-	-	
07:50	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:50	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:50	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:50	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:50	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:50	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:50	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	
07:50	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:50	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:50	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:50	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:50	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:50	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	
07:50	-	ELPASO-2	ELPASO-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ANPAC	-	-	
07:50	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ANPAC	-	-	
07:50	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-	
07:50	-	PULELFU-2	PULELFU-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO	-	-	
07:50	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:50	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-	
07:50	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:50	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:50	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:50	-	LOMAALTA	LOMAALTA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:50	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:50	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:50	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:50	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:50	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	

30-04-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

[illegible]

30-04-2023										Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SS.CC.	
8:00		Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna								SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-
13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	RNE	-	-
13:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
13:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
13:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
13:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
13:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
13:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SCOTTA	-	-
13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:00	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	STS	-	-
13:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	STS	-	-
13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:25	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:30	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL B	-	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:51	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:56	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	N	-	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	N	-	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GN A a GNL C.	-	-	-	-	COLBUN	-	-
14:02	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:05	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT. Mas SSCC	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:05	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:50	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	DN	-	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:50	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	-	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNL C a GN A.	-	-	-	-	COLBUN	-	-
15:01	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
15:38	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGL GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1 GNL B	MT	RO	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNL B a GN A.	-	-	IL 2022001908	ENEL GENERACION	-	-	-
16:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:18	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT. Mas SSCC	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:33	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
16:33	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
16:33	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	-
16:33	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
16:33	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
16:33	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
16:33	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:33	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	-	RNE	-	MT
16:33	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	IL 2023000428 - IL 2023000187	RNE	-	MT
16:33	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	IL 2023000634	RNE	-	MT
16:33	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por lenta tasa de subida y posterior baja del ERNC Solar	-	-	-	IL 2023000783 - SD2023036267	ENGIE	-	PC
16:41	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
16:45	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
16:49	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
16:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
16:52	-	PANGUE-2	RALCO sinv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	IL 2021002146-SD2023031399	ENEL GENERACION	-	PC
16:56	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
17:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambia combustible de GNL B a GN A	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:04	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	N	-	COLBUN	-	-
17:05	-	CDC	Finaliza prorrata por CTx transformador 220/110 kV Calama.	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata por CTx transformador 220/110 kV Calama.	-	-	-	-	CDC	-	-
17:15	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GNL C	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	IL 2023000654	COLBUN	-	-
17:24	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	-	CDC	-	-
17:24	-	PFV-ANDES-2	ERNC	-	-	-	-	-	-	Finaliza maniobras para inyección al SADI	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
17:24	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	-	-	-	SI 2023037838	ENEL GREEN POWER	-	-
17:24	-	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PFV-FINIS TERRAE FASE III	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2023027321	ENEL GREEN POWER	-	-
17:24	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2023027334	ENEL GREEN POWER	-	-
17:24	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2023025949	ENORCHILE	-	-
17:24	-	PFV-ANDES SOLAR II-B	PFV-ANDES SOLAR II-B	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2023026362	AES ANDES	-	-
17:24	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	SI 2023027411	RNE	-	-
17:25	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
17:25	-	CMPLAJA	CMPLAJA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
17:25	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2023000451	ESCUADRON	-	MT
17:25	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:25	-	MASISA	MASISA COGEN	PC	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	IL 2023000576	STS	-	MT
17:25	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT

30-04-2023																		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	-	-	-	-	-	-	-	
23:00	-	NEUARENSA-1	NEUARENSA TG1+TV1 GN_A		RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2023000790	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	
23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	
23:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN_A		N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	
23:05	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
23:27	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
23:30	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN_A		PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IF 2023001958	SANTA FE	-	-	-	
23:40	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	
23:45	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	
23:45	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A		N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	-	
23:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
23:50	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A		DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	-	
23:51	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv		DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	
23:59	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-	
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Domingo 30 de Abril del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	3.7	GNP		PMG HP Rio Huasco	13.4	21.9	+63.02 %	PMG
BESS Angamos	-	6.1	GNP		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-9.42 %		PMG PE La Esperanza	32.2	11.0	-65.93 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV Antay	66.7	38.8	-41.88 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG, P
CSP Cerro Dominador	1392.6	1243.3	-10.72 %		PMG PFV Castilla	16.9	23.0	+35.93 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1008.0	1019.6	+1.15 %		PMG PFV De los Andes	46.0	59.3	+28.90 %	PMG
HE Angostura	1075.0	1795.0	+66.98 %	RO	PMG PFV Del Desierto	43.9	58.4	+33.09 %	PMG
HE Antuco	1276.9	2314.0	(*) +81.23 %	MM	PMG PFV Loma Los Colorados	2.6	1.2	-53.85 %	PMG, P
HE Canutillar	1899.6	1922.0	+1.18 %		PMG PFV Machicura	37.6	41.3	+9.93 %	PMG
HE Cipreses	985.1	563.7	-42.78 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	2721.2	2536.0	-6.81 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.6	9.4	-11.54 %	PMG
HE El Toro	614.3	595.0	-3.14 %		PMG PFV Piloto Cardones	0.8	0.3	-59.76 %	PMG
HE Machicura	841.4	475.0	-43.54 %		PMG PFV Puerto Seco	74.1	82.0	+10.66 %	PMG
HE Pangué	1341.4	667.3	-50.26 %	MM	PMG PFV SDGx01	4.5	0.1	-97.78 %	PMG
HE Pehuenche	842.2	1113.6	+32.21 %		PMG PFV Sol del Norte	40.1	53.4	+33.23 %	PMG
HE Pilmaiquén	240.0	262.0	+9.16 %		PMG PFV Teno Solar	0.0	42.2	-	PMG
HE Ralco	1927.2	7.3	(*) -99.62 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	982.9	90.8	-90.76 %		PMG TER CMPC Tissue	-	38.7	-	PMG
HP Abanico	549.7	540.5	-1.67 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	1038.2	1005.1	-3.19 %		PMG TER Celco	0.0	126.8	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	MM, DF	PMG TER Chiloé	1.0	0.0	-100.00 %	PMG
HP Ancoa	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	167.0	91.9	-44.97 %		PMG TER Constitución	3.4	0.0	-100.00 %	PMG
HP Capullo	179.0	269.2	+50.39 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	240.0	222.8	-7.18 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Chacabucito	147.0	156.4	+6.39 %	MM	PMG TER Licantén	56.0	55.4	-1.07 %	PMG
HP Chacayes	1515.0	1181.1	-22.04 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	84.0	102.8	+22.38 %		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	456.0	220.2	-51.72 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	899.3	640.7	-28.76 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMGD PFV Marañon	-	0.0	-	
HP El Paso	140.0	118.0	-15.71 %		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	35.0	100.6	+187.43 %		TER Angamos-ANG1	4911.6	4129.9	-15.91 %	
HP Guayacán	134.2	111.0	-17.29 %		TER Angamos-ANG2	4982.6	4096.6	-17.78 %	
HP Hornitos	199.0	147.9	-25.68 %		TER Antihue	125.3	0.0	-100.00 %	
HP Isla	744.6	654.6	-12.09 %		TER Arauco	0.0	96.4	GNP	MM
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Juncal	140.0	146.9	+4.93 %		TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	138.0	537.6	+289.58 %	
HP La Higuera	198.0	540.3	+172.88 %	
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	269.2	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	390.0	379.4	-2.71 %	
HP Lircay	360.0	385.4	+7.06 %	
HP Loma Alta	366.1	240.6	-34.27 %	
HP Los Hierros	156.0	217.9	+39.67 %	
HP Los Hierros II	26.0	25.8	-0.62 %	
HP Los Molles	52.7	55.9	+6.15 %	
HP Los Quilos	224.0	241.6	+7.86 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	598.0	442.2	-26.06 %	
HP Mocho	360.0	292.9	-18.64 %	
HP Palmucho	634.1	595.5	-6.09 %	
HP Peuchen	652.6	513.8	-21.26 %	
HP Providencia	192.0	220.1	+14.64 %	
HP Pullinque	306.1	253.9	-17.07 %	
HP Puntilla	80.7	55.5	-31.23 %	
HP Queltehues	0.0	0.0	-	DF
HP Quilleco	0.0	620.0	GNP	
HP Río Colorado	34.5	20.4	-40.87 %	
HP Río Picoiquén	456.0	149.7	-67.18 %	
HP Rucatayo	0.0	0.0	-	DF
HP Rucue	0.0	1508.0	(*)GNP	MM
HP San Andrés	166.5	158.5	-4.82 %	
HP San Ignacio	318.6	256.0	-19.65 %	
HP Sauzal	1272.0	1042.4	-18.05 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	207.0	188.4	-8.97 %	
HP Volcán	135.6	129.2	-4.72 %	
Los Vientos GNL	1595.0	1594.0	-0.06 %	
Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Alena	327.9	368.4	+12.34 %	
PE Atacama	2505.1	1030.3	(*) -58.87 %	P
PE Aurora	375.5	343.5	-8.50 %	
PE Cabo Leones 1	2601.4	1536.0	(*) -40.96 %	
PE Cabo Leones 2	2879.4	2418.0	-16.02 %	
PE Cabo Leones 3	3308.3	1782.0	(*) -46.14 %	
PE Calama	710.5	757.5	+6.62 %	
PE Campo Lindo	171.4	229.0	+33.57 %	
PE Canela	139.5	159.4	+14.25 %	
PE Canela 2	574.8	441.6	-23.16 %	LF
PE Cerro Tigre	617.9	815.0	+31.90 %	
PE Cuel	101.1	111.7	+10.46 %	LF
PE El Arrayán	1428.1	1282.2	-10.21 %	
PE El Maitén	55.1	24.1	-56.29 %	
PE La Estrella	226.7	329.0	+45.12 %	
PE La Flor	88.9	26.6	-70.07 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	1041.2	0.0	(*) -100.00 %	
TER Atacama 1 GNL	177.7	0.0	-100.00 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	960.8	0.0	-100.00 %	
TER Atacama 2 GNL	167.9	0.0	-100.00 %	
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	838.1	785.2	-6.31 %	
TER CMPC Laja	626.2	481.5	-23.11 %	
TER CMPC Pacífico	499.2	633.0	+26.80 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	3138.3	3050.0	-2.81 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	134.0	153.0	+14.19 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	1730.4	1805.0	+4.31 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	120.0	124.0	+3.33 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	2153.5	2029.0	-5.78 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	191.7	209.0	+9.02 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4632.1	4551.1	-1.75 %	
TER Cochrane-CCH2	4707.9	4620.4	-1.86 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	524.5	1056.0	+101.33 %	
TER Cogeneradora Biobío	410.0	1246.5	+204.02 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	335.7	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	5.1	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	354.1	290.5	-17.96 %	
TER Escuadrón	141.9	119.4	-15.87 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lebu	29.1	4.8	-83.61 %		TER Guacolda 1	1201.0	996.3	-17.04 %	LF
PE Llanos del Viento	391.2	1108.0	+183.23 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	MM
PE Lomas de Duqueco	249.7	342.8	+37.27 %		TER Guacolda 3	2367.0	2471.1	+4.40 %	
PE Los Buenos Aires	103.4	102.5	-0.86 %		TER Guacolda 4	2469.0	2350.6	-4.80 %	
PE Los Cururos	1438.0	1277.5	-11.16 %		TER Guacolda 5	2393.2	2325.7	-2.82 %	
PE Los Olmos	516.8	357.0	-30.92 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	433.6	435.4	+0.41 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Sur	386.0	383.7	-0.61 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Mesamavida	211.1	252.8	+19.74 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	419.8	476.1	+13.42 %		TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	112.7	89.7	-20.42 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Puelche Sur	349.3	261.3	-25.19 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	20.6	10.0	-51.36 %		TER Kelar GNL	3444.4	3574.1	+3.77 %	LF
PE Punta Palmeras	491.1	470.7	-4.15 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	1306.7	1055.0	-19.26 %		TER Laja Energía Verde	206.6	110.0	-46.75 %	
PE Renaico	214.4	93.3	-56.47 %		TER Lautaro I	600.0	509.6	-15.06 %	
PE Renaico II	161.5	273.5	+69.37 %	P	TER Lautaro II	471.0	458.1	-2.73 %	
PE San Gabriel	600.8	316.2	-47.36 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Juan	3595.7	3287.7	-8.56 %		TER Loma Los Colorados II	277.4	229.6	-17.22 %	
PE San Pedro	152.7	87.5	-42.69 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	248.8	214.4	-13.80 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	3246.6	3221.9	-0.76 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	715.8	894.6	+24.97 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	759.9	965.5	+27.06 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	714.6	854.2	+19.54 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	160.0	54.8	-65.77 %		TER Masisa	151.0	141.6	-6.22 %	LF
PE Tchamma	868.2	334.0	-61.53 %		TER Mejillones-CTA	2336.3	2176.8	-6.83 %	LF
PE Tolpan Sur	256.6	121.8	-52.56 %		TER Mejillones-CTH	2387.6	1968.8	-17.54 %	RO
PE Totoral	447.9	474.1	+5.86 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	51.0	42.7	-16.23 %		TER Mejillones-CTM2	1877.4	1602.1	-14.66 %	RO, LF
PE Valle de los Vientos	356.7	438.5	+22.92 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	338.2	291.3	-13.87 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	1003.9	1230.2	+22.54 %	
PFV Andes Solar	121.1	68.7	-43.28 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	485.1	29.9	-93.84 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Andes Solar II-B	-	543.9	GNP	P	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	569.0	GNP	
PFV Atacama Solar II	401.8	872.2	+117.08 %	P	TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	385.7	288.5	-25.20 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	821.1	585.8	-28.66 %		TER Nehuenco I GNL	2524.2	2609.0	+3.36 %	
PFV Campos del Sol	1595.6	2282.2	+43.04 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4633.9	4580.0	-1.16 %	
PFV Capricornio	400.0	444.7	+11.18 %	DF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	423.3	381.3	-9.93 %		TER Nehuenco II GNL	4283.4	4538.0	+5.94 %	
PFV Cerro Dominador	553.0	462.5	-16.36 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3180.2	3172.0	-0.26 %	
PFV Chañares	175.3	155.8	-11.12 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	596.7	911.0	+52.67 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1161.4	791.1	-31.88 %		TER Newen Gas Arg	104.0	87.4	-16.02 %	
PFV Diego de Almagro	131.7	126.1	-4.27 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1321.3	891.0	-32.56 %	LF	TER Norgener-NT01	1892.4	1881.4	-0.58 %	
PFV Domeyko	1012.1	756.5	-25.25 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	89.7	119.0	+32.69 %		TER Nueva Aldea	1049.0	996.1	-5.04 %	
PFV ELENA	18.8	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV El Aguila	2.7	13.1	+385.19 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	171.8	440.1	+156.18 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	915.6	874.4	-4.50 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1644.0	766.0	-53.40 %		TER Nueva Renca GNL	6691.4	2820.0	(*) -57.86 %	
PFV Granja Solar	446.4	597.6	+33.89 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	2217.0	(*)GNP	
PFV Guanchoi	0.0	116.6	GNP	P	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	245.1	417.1	+70.15 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	257.8	249.8	-3.11 %		TER PAS Mejillones	528.0	525.7	-0.43 %	
PFV Javiera	277.2	319.0	+15.07 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	400.4	233.4	-41.71 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	138.1	81.1	-41.25 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	257.5	313.6	+21.77 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	9.2	9.6	+4.33 %		TER Quintero 1A GNL	1543.2	1550.0	+0.44 %	
PFV Lalackama	256.2	275.9	+7.69 %		TER Quintero 1A Gas Arg	446.1	445.0	-0.25 %	
PFV Lalackama II	82.7	84.1	+1.62 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	447.5	395.7	-11.57 %		TER Quintero 1B GNL	217.6	234.0	+7.54 %	
PFV Los Loros	241.2	178.4	-26.03 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	958.5	954.0	-0.47 %	
PFV Los Tilos	13.3	11.3	-15.46 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	761.2	583.5	-23.35 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1351.8	920.9	-31.88 %		TER San Isidro I GNL	335.9	285.5	-14.99 %	
PFV María Elena	403.1	354.0	-12.18 %		TER San Isidro I Gas Arg	7087.5	7023.9	-0.90 %	
PFV Meseta de los Andes	358.1	570.6	+59.33 %	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	629.7	583.0	-7.42 %		TER San Isidro II GNL	1244.7	1211.4	-2.68 %	
PFV Pampa Camarones	11.3	40.7	+260.18 %		TER San Isidro II Gas Arg	6001.5	6064.0	+1.04 %	
PFV Pampa Solar Norte	316.8	295.1	-6.83 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	548.2	482.7	-11.94 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	54.3	34.8	-35.99 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	103.3	86.3	-16.44 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	266.5	132.7	-50.20 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	794.0	663.5	-16.43 %		TER Santa Fe	1334.5	1204.7	-9.73 %	
PFV Salvador	282.3	191.9	-32.02 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	172.2	169.9	-1.34 %		TER Santa Marta	289.5	100.6	-65.25 %	
PFV San Pedro	672.5	553.7	-17.67 %		TER Santa María	7521.9	7012.0	-6.78 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 Diesel	126.0	0.0	-100.00 %	
PFV Santiago	107.0	94.4	-11.75 %		TER Taltal 1 GNL	358.1	469.0	+30.99 %	
PFV Sol de Lila	1019.0	628.7	-38.30 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	530.2	398.0	-24.94 %		TER Taltal 2 Diesel	58.4	0.0	-100.00 %	
PFV Sol del Desierto	1583.2	1307.7	-17.40 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	538.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	201.0	595.1	+196.10 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	358.5	198.7	-44.58 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Usya	339.1	324.1	-4.42 %	LF	TER Teno	1.3	0.0	-100.00 %	
PFV Valle Escondido	493.0	407.5	-17.34 %		TER Teno Gas GLP	481.7	253.2	-47.43 %	LF
PFV Valle del Sol	912.6	742.5	-18.64 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	6.5	19.2	+196.14 %	PMG, P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	24.0	20.2	-15.83 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	46.8	59.6	+27.24 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	35.3	157.7	+346.74 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	40.0	0.0	-100.00 %	
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	24.0	22.5	-6.25 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	70.1	47.5	-32.19 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	2111.9	4757.6	(*) +125.28 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Correntoso	72.0	96.5	+34.03 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	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	54.2	-1.81 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	15.9	-	PMG
PMG HP MC1	96.7	130.2	+34.65 %	PMG
PMG HP MC2	23.3	34.7	+48.88 %	PMG
PMG HP MC3	60.0	36.6	-39.03 %	PMG, DF
PMG HP Mariposas	96.0	111.0	+15.62 %	PMG
PMG HP Nalcas	71.5	104.6	+46.28 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	143.3	125.2	-12.60 %	PMG
PMG HP Palacios	5.9	0.0	-99.83 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	0.0	-	PMG
PMG HP Pulelfu	153.8	221.9	+44.28 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Renaico	96.0	99.9	+4.06 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	67.9	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	44.5	0.0	-100.00 %	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	MM
TER Ventanas II	2160.0	2188.0	+1.30 %	
TER Viñales	456.0	453.4	-0.57 %	
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	209037.0	197677.7	-5.43 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.0	58.3	-2.83 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.4	20.9	-2.29 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	11.5	-83.71 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	20.9	9.9	-52.50 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	64.5	-
PMGD HP Collil	35.5	118.7	+234.18 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.1	8.3	-17.70 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	60.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	68.7	-
PMGD HP Dongo	28.6	96.2	+236.83 %
PMGD HP Donguil	0.0	1.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.1	-
PMGD HP El Agrio	3.1	5.0	+59.29 %
PMGD HP El Arrayán	-	3.8	-
PMGD HP El Atajo	22.6	18.7	-17.30 %
PMGD HP El Brinco	2.6	1.7	-35.21 %
PMGD HP El Canelo	44.9	43.1	-3.90 %
PMGD HP El Colorado	15.4	36.6	+138.18 %
PMGD HP El Diuto	50.6	26.6	-47.41 %
PMGD HP El Galpón	5.0	19.5	+287.01 %
PMGD HP El Llano	5.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	60.2	60.3	+0.12 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.6	21.5	-0.51 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.9	14.1	-29.27 %
PMGD HP Eyzaguirre	13.9	3.7	-73.71 %
PMGD HP La Arena	49.2	127.5	+159.12 %
PMGD HP La Bifurcada	4.1	0.9	-77.94 %
PMGD HP La Compañía II	23.8	2.3	-90.49 %
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	9.8	-12.90 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
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	47.8	-
PMGD HP Los Corrales II	1.7	14.8	+779.17 %
PMGD HP Los Morros	28.3	15.6	-44.88 %
PMGD HP Los Padres	0.0	12.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lockma	-	31.4	-
PMGD PFV Loica	0.9	9.9	+978.24 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	5.6	6.7	+20.18 %
PMGD PFV Loreto	5.1	7.2	+41.59 %
PMGD PFV Los Gorriónes	4.0	15.5	+292.66 %
PMGD PFV Los Jotes	9.5	9.1	-4.50 %
PMGD PFV Los Lagos	3.3	7.5	+126.67 %
PMGD PFV Los Libertadores	15.6	21.1	+35.26 %
PMGD PFV Los Lirios	-	9.5	-
PMGD PFV Los Magnolios	5.5	11.8	+114.70 %
PMGD PFV Los Molinos	27.8	46.5	+67.25 %
PMGD PFV Los Paltos	8.8	5.0	-43.04 %
PMGD PFV Los Patos	2.8	14.1	+402.14 %
PMGD PFV Los Perales	9.4	12.7	+35.04 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	9.0	3.2	-64.78 %
PMGD PFV Los Tordos	4.3	26.0	+504.64 %
PMGD PFV Luce Solar	4.2	12.4	+194.89 %
PMGD PFV Luders	3.9	7.8	+100.77 %
PMGD PFV Lumbreras	7.6	13.8	+80.99 %
PMGD PFV Luna	4.8	10.3	+112.55 %
PMGD PFV Luna del Norte	12.6	15.8	+25.66 %
PMGD PFV Maikono	7.6	10.5	+37.44 %
PMGD PFV Malaquita II	62.2	58.5	-5.81 %
PMGD PFV Malinke	6.2	8.5	+37.62 %
PMGD PFV Malloco	-	0.0	-
PMGD PFV Manao	11.2	9.6	-14.55 %
PMGD PFV Mandinga	19.2	19.2	+0.10 %
PMGD PFV Marambio	6.8	9.4	+38.44 %
PMGD PFV Marchigue II	22.3	48.4	+117.21 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.7	12.5	+163.77 %
PMGD PFV Marín	14.2	8.1	-42.67 %
PMGD PFV María Pinto	7.9	10.3	+30.14 %
PMGD PFV Meco Chillan	2.3	20.7	+810.14 %
PMGD PFV Meli	17.7	31.3	+76.93 %
PMGD PFV Membrillo	4.3	10.7	+149.97 %
PMGD PFV Mercurio Sur	2.8	14.9	+437.21 %
PMGD PFV Milán A	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	21.2	21.0	-1.19 %
PMGD PFV Montt	9.5	4.1	-57.08 %
PMGD PFV Mostazal	17.2	29.4	+70.99 %
PMGD PFV Moya	3.0	43.9	+1385.82 %
PMGD PFV Mutupín	34.5	40.8	+18.02 %
PMGD PFV Nahuén	20.3	38.0	+87.31 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	8.0	5.7	-28.33 %
PMGD PFV Nihue	5.2	14.6	+184.04 %
PMGD PFV Norte Chico	10.3	4.5	-56.89 %
PMGD PFV Ocoa	5.5	9.6	+74.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	33.4	43.3	+29.73 %
PMGD HP MSA-I	0.0	64.0	-
PMGD HP Maisán	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	39.1	19.1	-51.10 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.0	7.1	+636.84 %
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	84.0	49.4	-41.24 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	21.1	19.8	-6.24 %
PMGD HP Pichilonco	19.0	19.1	+0.62 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.4	11.7	-45.26 %
PMGD HP Purísima	1.4	1.2	-17.63 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	7.4	40.3	+441.80 %
PMGD HP Roblería	30.7	45.0	+46.32 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	6.9	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Elena	0.0	20.9	-
PMGD HP Santa Isabel	11.5	1.1	-90.80 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.6	+0.50 %
PMGD HP Sauce Andes	10.1	6.7	-33.23 %
PMGD HP Trailelfú	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Tranquil	57.4	66.8	+16.46 %
PMGD HP Truful Truful	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	148.3	58.5	-60.55 %
PMGD PE El Nogal	135.4	49.2	-63.63 %
PMGD PE Huajache	18.7	17.6	-5.95 %
PMGD PE Las Peñas	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	16.4	4.6	-71.90 %
PMGD PE Raki	28.1	31.8	+13.15 %
PMGD PE Ucuquer	34.8	44.6	+28.12 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	1.3	21.0	+1489.01 %
PMGD PFV Alcaldesa	1.0	35.4	+3353.87 %
PMGD PFV Alcon Solar	15.3	50.6	+231.26 %
PMGD PFV Alhué	9.5	23.0	+142.00 %
PMGD PFV Alicahue	12.0	5.3	-55.52 %
PMGD PFV Alto Solar	4.4	8.6	+95.71 %
PMGD PFV Altos de Til Til	7.9	1.7	-78.32 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	19.2	21.3	+10.78 %
PMGD PFV Amparo del Sol	13.6	17.0	+24.71 %
PMGD PFV Anakena	51.5	46.6	-9.57 %
PMGD PFV Antonia	4.2	10.3	+146.97 %
PMGD PFV Argomedo	11.2	26.8	+138.74 %
PMGD PFV Ariztía	9.0	0.7	-92.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Olivillo	24.6	24.2	-1.73 %
PMGD PFV Orion	1.1	12.2	+971.01 %
PMGD PFV Ovalle Norte	21.5	27.2	+26.92 %
PMGD PFV Ovejera	16.7	16.9	+0.96 %
PMGD PFV PAS1	61.5	71.7	+16.54 %
PMGD PFV PSF Horizonte	7.9	20.4	+157.29 %
PMGD PFV Pachira	4.8	47.5	+880.45 %
PMGD PFV Paine	78.0	74.7	-4.26 %
PMGD PFV Palto Sunlight	27.0	34.4	+27.71 %
PMGD PFV Pama	0.0	6.9	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	5.2	23.6	+356.73 %
PMGD PFV Panquehue II	13.3	13.0	-1.81 %
PMGD PFV Paraguay	2.1	2.1	+0.37 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	0.8	11.7	+1287.93 %
PMGD PFV Parque Curicura	30.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	47.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	6.5	-
PMGD PFV Parque La Colonia	17.1	34.8	+103.53 %
PMGD PFV Parque Nancagua	20.3	34.4	+69.80 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	12.4	25.8	+109.07 %
PMGD PFV Parque San Javier	2.3	30.3	+1237.26 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	21.0	31.4	+49.45 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	27.2	21.8	-19.82 %
PMGD PFV Pastrán	54.2	49.7	-8.31 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	-	4.4	-
PMGD PFV Pedreros	10.1	10.6	+4.34 %
PMGD PFV Pegasus	1.9	12.4	+564.96 %
PMGD PFV Pelumpen	-	0.0	-
PMGD PFV Penaflor	31.3	31.6	+0.91 %
PMGD PFV Pencahue Este	2.4	12.6	+417.72 %
PMGD PFV Pepa	22.0	22.0	+0.04 %
PMGD PFV Pequen	4.9	4.9	+0.22 %
PMGD PFV Peralillo	2.4	2.3	-3.79 %
PMGD PFV Pica	2.2	2.1	-2.43 %
PMGD PFV Pichon	-	0.4	-
PMGD PFV Picunche	16.0	31.0	+94.19 %
PMGD PFV Piduco	-	12.3	-
PMGD PFV Pilpilen	3.9	12.9	+228.57 %
PMGD PFV Piquero	29.8	46.0	+54.23 %
PMGD PFV Pirque	4.1	7.5	+80.72 %
PMGD PFV Pitotoy	10.5	3.4	-67.95 %
PMGD PFV Pitra	5.3	12.6	+138.41 %
PMGD PFV Placilla	23.9	27.8	+16.03 %
PMGD PFV Playerito	3.1	7.1	+126.35 %
PMGD PFV Playero	3.0	6.8	+122.48 %
PMGD PFV Playeron	3.3	4.8	+44.01 %
PMGD PFV Plomo Verano	4.8	5.2	+8.51 %
PMGD PFV Población	3.6	14.2	+290.71 %
PMGD PFV Portezuelo	7.4	12.0	+61.81 %
PMGD PFV Pretty Field	6.3	16.1	+156.15 %
PMGD PFV Puangue	5.5	5.6	+0.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.8	12.0	+104.94 %
PMGD PFV Astillas	68.1	61.0	-10.39 %
PMGD PFV Avel Solar	1.0	9.1	+770.64 %
PMGD PFV Aviles	17.3	17.3	+0.13 %
PMGD PFV Bellavista	8.3	7.2	-13.44 %
PMGD PFV Bellavista	75.9	73.1	-3.77 %
PMGD PFV Berrueco	1.5	23.3	+1471.84 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bér gamo	4.4	11.8	+167.46 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	57.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	7.3	9.5	+31.31 %
PMGD PFV Cabrero	22.3	36.4	+63.15 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	58.5	42.5	-27.41 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.6	-37.10 %
PMGD PFV Calama	69.4	73.0	+5.20 %
PMGD PFV Calle Larga	13.5	13.0	-3.63 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.1	8.1	+5820.99 %
PMGD PFV Canelillo	12.2	6.8	-44.12 %
PMGD PFV Canesa	14.4	0.8	-94.53 %
PMGD PFV Cantera	4.3	9.9	+127.59 %
PMGD PFV Cantillana	20.3	13.4	-34.11 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	21.6	7.1	-67.22 %
PMGD PFV Casuto	8.1	6.6	-18.30 %
PMGD PFV Catemu	7.2	4.3	-39.99 %
PMGD PFV Catán	6.8	4.0	-40.59 %
PMGD PFV Cauquenes	1.1	1.1	+1.09 %
PMGD PFV Chacabuco	53.1	26.5	-50.12 %
PMGD PFV Chalinga	15.1	6.1	-59.63 %
PMGD PFV Champa	-	6.5	-
PMGD PFV Chancon	3.2	7.9	+148.13 %
PMGD PFV Chimbarongo	18.4	10.3	-43.99 %
PMGD PFV Chuchifí	9.2	12.7	+37.94 %
PMGD PFV Cipres	1.9	39.3	+1946.68 %
PMGD PFV Citrino	6.9	5.7	-17.12 %
PMGD PFV Ckilir	71.3	66.8	-6.27 %
PMGD PFV Cocharcas	1.2	10.7	+791.68 %
PMGD PFV Cocinillas	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.4	-
PMGD PFV Colchagua	3.6	8.2	+127.89 %
PMGD PFV Colina	40.4	11.1	-72.50 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	1.9	0.9	-54.33 %
PMGD PFV Condor Pelvin	8.0	6.6	-18.49 %
PMGD PFV Condor Petorca	5.0	1.1	-77.47 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	3.8	50.1	+1228.89 %
PMGD PFV Covadonga	70.5	61.6	-12.61 %
PMGD PFV Crucero	4.2	13.2	+215.53 %
PMGD PFV Cruz	13.0	6.2	-52.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	0.0	-
PMGD PFV Puelche	0.6	12.1	+1892.76 %
PMGD PFV Puente Solar	6.6	5.4	-17.26 %
PMGD PFV Pullalli	7.1	11.3	+58.73 %
PMGD PFV Punta Baja	12.9	11.6	-10.59 %
PMGD PFV Queltehue	4.2	10.7	+154.82 %
PMGD PFV Quetena	44.9	43.9	-2.22 %
PMGD PFV Quillay	4.4	11.0	+149.40 %
PMGD PFV Quinantu	8.7	47.1	+441.40 %
PMGD PFV Quinta	6.9	3.6	-48.60 %
PMGD PFV RDCL SAN	29.9	33.1	+10.66 %
PMGD PFV RLA	3.9	11.6	+197.70 %
PMGD PFV Ranguil	2.3	14.3	+523.43 %
PMGD PFV Ratulemus	3.3	3.3	-0.22 %
PMGD PFV Rauquen	12.9	44.7	+247.32 %
PMGD PFV Recoleta	39.4	40.8	+3.40 %
PMGD PFV Rexner	12.8	8.3	-35.13 %
PMGD PFV Rinconada	8.8	30.1	+244.06 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	17.0	52.9	+211.89 %
PMGD PFV Rinconada Norte	15.6	9.7	-37.54 %
PMGD PFV Rodeo	7.8	5.2	-33.55 %
PMGD PFV Romeria	9.3	46.5	+401.68 %
PMGD PFV Rosario	-	6.8	-
PMGD PFV Rovián	21.5	36.1	+67.47 %
PMGD PFV Río Peuco	4.4	9.6	+116.78 %
PMGD PFV SDSI	0.9	11.0	+1168.15 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	12.4	8.7	-30.01 %
PMGD PFV Salerno Solar	5.6	12.6	+124.74 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.0	11.9	-8.34 %
PMGD PFV San Antonio	5.2	45.0	+759.77 %
PMGD PFV San Camilo	4.4	13.2	+196.18 %
PMGD PFV San Carlos	1.2	10.6	+789.08 %
PMGD PFV San Emilio I	7.0	7.0	+0.17 %
PMGD PFV San Francisco	8.8	3.7	-57.95 %
PMGD PFV San Isidro	3.3	11.5	+244.28 %
PMGD PFV San José II	1.7	11.5	+572.85 %
PMGD PFV San Pedro	6.4	14.5	+125.94 %
PMGD PFV San Ramiro	19.9	41.1	+106.41 %
PMGD PFV Santa Adriana	7.3	6.6	-9.51 %
PMGD PFV Santa Amelia	8.0	14.9	+86.10 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.4	11.3	+234.10 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.0	12.9	+29.30 %
PMGD PFV Santa Clara	7.8	12.3	+58.57 %
PMGD PFV Santa Cruz	19.9	48.3	+142.62 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	22.2	30.6	+37.77 %
PMGD PFV Santa Emilia	17.1	37.8	+120.56 %
PMGD PFV Santa Ester	1.4	8.6	+498.71 %
PMGD PFV Santa Francisca	32.0	30.9	-3.55 %
PMGD PFV Santa Inés	6.9	3.8	-45.57 %
PMGD PFV Santa Julia	7.3	13.4	+84.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	8.7	9.5	+8.53 %
PMGD PFV Cuz Cuz	9.6	10.9	+13.33 %
PMGD PFV Dadinco	3.6	3.6	+0.57 %
PMGD PFV Darlin	20.3	20.3	+0.10 %
PMGD PFV Diego de Almagro	60.8	50.0	-17.78 %
PMGD PFV Don Andrónico	5.4	10.7	+97.82 %
PMGD PFV Don Enrique	35.4	58.7	+65.68 %
PMGD PFV Don Eugenio	6.9	11.6	+67.38 %
PMGD PFV Don Jorge	5.4	17.3	+218.78 %
PMGD PFV Don Mariano	3.5	9.9	+182.16 %
PMGD PFV Don Martín	0.6	9.8	+1593.05 %
PMGD PFV Don Rodrigo	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	19.3	30.3	+56.65 %
PMGD PFV Duqueco Solar	3.0	43.8	+1364.57 %
PMGD PFV Eclipse	19.2	42.1	+119.65 %
PMGD PFV El Boco	11.9	26.2	+120.50 %
PMGD PFV El Castaño	16.8	16.8	+0.15 %
PMGD PFV El Cernicalo	2.0	8.6	+334.94 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.0	7.6	+282.28 %
PMGD PFV El Chincol	1.0	12.9	+1157.96 %
PMGD PFV El Chucao	1.4	12.3	+792.65 %
PMGD PFV El Cóndor	1.5	4.9	+237.89 %
PMGD PFV El Divisadero	8.3	13.6	+63.77 %
PMGD PFV El Estero	4.4	10.1	+130.50 %
PMGD PFV El Flamenco	6.3	40.7	+550.53 %
PMGD PFV El Huaso	6.9	3.4	-51.27 %
PMGD PFV El Ingenio	-	10.7	-
PMGD PFV El Laurel	15.6	15.5	-0.74 %
PMGD PFV El Litre	28.3	19.2	-32.31 %
PMGD PFV El Monte	8.3	9.9	+19.61 %
PMGD PFV El Picurio	3.8	9.9	+159.47 %
PMGD PFV El Pilpen	9.9	12.6	+26.97 %
PMGD PFV El Pitio	3.1	14.7	+373.23 %
PMGD PFV El Piuquen	1.0	8.8	+827.92 %
PMGD PFV El Queltehue	13.9	12.5	-10.07 %
PMGD PFV El Quemado	9.6	5.2	-45.80 %
PMGD PFV El Queule	9.6	5.9	-38.53 %
PMGD PFV El Resplandor	0.8	10.6	+1289.08 %
PMGD PFV El Roble	7.3	40.5	+454.93 %
PMGD PFV El Romeral	16.0	27.4	+71.30 %
PMGD PFV El Salitral	23.1	18.2	-21.18 %
PMGD PFV El Sauce	7.3	14.7	+101.37 %
PMGD PFV El Sharon	11.8	13.6	+15.23 %
PMGD PFV El Tiuque	0.5	4.1	+678.02 %
PMGD PFV El Zorzal	3.3	12.5	+274.94 %
PMGD PFV Encino	3.4	7.4	+116.43 %
PMGD PFV Encon	24.3	20.3	-16.47 %
PMGD PFV Erinome	2.2	8.3	+272.66 %
PMGD PFV Escorial del Verano	9.5	6.8	-28.77 %
PMGD PFV Esfena	10.8	9.1	-15.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Laura	5.8	4.5	-23.28 %
PMGD PFV Santa Luisa	1.3	8.9	+580.81 %
PMGD PFV Santa Margarita	3.2	7.9	+150.07 %
PMGD PFV Santa Rita	1.1	8.5	+707.02 %
PMGD PFV Santuario	8.2	4.1	-50.49 %
PMGD PFV Saturno Norte	4.3	10.7	+150.15 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	28.5	18.9	-33.58 %
PMGD PFV Sol del Norte	12.6	16.1	+27.41 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	43.4	41.9	-3.47 %
PMGD PFV Talca	6.7	37.1	+453.33 %
PMGD PFV Talhuén	16.6	19.5	+17.23 %
PMGD PFV Tamarugo	15.9	17.6	+10.55 %
PMGD PFV Tambo Real	12.5	9.7	-21.90 %
PMGD PFV Taranto	24.1	38.1	+58.31 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	28.9	27.0	-6.84 %
PMGD PFV Til Til	6.6	9.2	+38.18 %
PMGD PFV Torino	12.5	30.0	+139.54 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	12.6	9.2	-27.30 %
PMGD PFV Trebal	8.4	8.4	+0.15 %
PMGD PFV Trebo	7.2	11.6	+60.33 %
PMGD PFV Trica-Dos	1.6	11.6	+603.66 %
PMGD PFV Tricahue II	1.3	27.8	+2107.11 %
PMGD PFV Trinidad	4.5	13.3	+193.47 %
PMGD PFV Tucquere	6.3	5.0	-20.20 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.5	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	1.0	+25.08 %
PMGD PFV Valle Este II	43.1	40.6	-5.75 %
PMGD PFV Valle Oeste II	41.0	39.5	-3.52 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	4.1	6.2	+51.46 %
PMGD PFV Ventisquero	-	39.5	-
PMGD PFV Venturada	28.8	23.4	-18.78 %
PMGD PFV Vicente	3.7	0.9	-75.93 %
PMGD PFV Victoria	73.6	70.7	-3.89 %
PMGD PFV Villa Alegre	3.9	25.2	+541.64 %
PMGD PFV Villa Cruz	5.4	12.1	+123.98 %
PMGD PFV Villa Moscoso	9.9	13.3	+35.15 %
PMGD PFV Villa Prat	3.5	12.4	+251.71 %
PMGD PFV Villa Seca	8.1	1.2	-84.86 %
PMGD PFV Villa Solar	3.0	14.9	+390.80 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.3	13.7	+216.12 %
PMGD PFV Ñihue	2.2	1.0	-52.52 %
PMGD PFV Ñiquén	1.1	10.8	+879.63 %
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	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.8	9.1	+33.51 %
PMGD PFV Fardela Negra	6.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	10.6	3.1	-70.90 %
PMGD PFV Florencia Solar	39.0	48.6	+24.72 %
PMGD PFV Foster	6.9	10.2	+46.67 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	9.1	7.2	-20.66 %
PMGD PFV Fulgor	0.5	6.0	+1239.86 %
PMGD PFV GR Lemu	4.1	18.0	+340.51 %
PMGD PFV GR Peumo	22.3	22.3	+0.07 %
PMGD PFV GR Pitao	24.6	48.5	+96.97 %
PMGD PFV GR Rauli	31.5	39.7	+25.74 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	17.3	40.5	+134.42 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	3.3	7.8	+132.93 %
PMGD PFV Gabriela	62.7	52.6	-16.09 %
PMGD PFV Girasoles	7.7	8.4	+9.13 %
PMGD PFV Granada	3.2	39.1	+1105.14 %
PMGD PFV Granate	49.2	68.9	+40.10 %
PMGD PFV Guadalaio	6.3	18.2	+190.23 %
PMGD PFV Guadalupe	27.8	30.3	+9.17 %
PMGD PFV Guanaco Solar	28.5	34.0	+19.47 %
PMGD PFV Guarana	4.0	8.8	+119.74 %
PMGD PFV Helios	10.3	8.6	-16.74 %
PMGD PFV Homero	9.1	7.1	-21.54 %
PMGD PFV Hormiga	5.1	4.6	-9.99 %
PMGD PFV Hornitos	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	6.2	8.8	+42.03 %
PMGD PFV Huaquelon	-	44.6	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.8	7.1	+22.27 %
PMGD PFV Illapel 5X	17.2	10.9	-36.55 %
PMGD PFV Jahuel	28.4	6.6	-76.79 %
PMGD PFV Jaururo	7.9	7.9	+0.08 %
PMGD PFV Javiera Carrera	16.8	32.0	+89.95 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	1.9	6.6	+255.26 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	8.9	5.2	-40.79 %
PMGD PFV La Acacia	35.3	27.2	-23.06 %
PMGD PFV La Blanquina	18.3	26.2	+42.67 %
PMGD PFV La Chapeana	9.0	7.6	-15.65 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.7	11.9	+36.75 %
PMGD PFV La Esperanza II	22.3	45.6	+104.64 %
PMGD PFV La Estancia	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	3.4	10.3	+205.79 %
PMGD PFV La Frontera	11.9	28.2	+137.57 %
PMGD PFV La Gamboina	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	13.7	30.7	+123.46 %
PMGD PFV La Ligua	10.4	6.2	-40.69 %
PMGD PFV La Manga	8.7	12.1	+39.51 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	11.1	-
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 Cafeite	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufken	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	23.8	-
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	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	61.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.2	-
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	6.5	11.3	+72.90 %
PMGD PFV La Palma Solar	4.0	25.5	+535.62 %
PMGD PFV La Victoria	4.1	34.3	+733.72 %
PMGD PFV Lagunilla	9.5	6.8	-28.45 %
PMGD PFV Las Cabras	5.9	13.4	+125.70 %
PMGD PFV Las Cachañas	24.4	36.9	+51.32 %
PMGD PFV Las Catitas	5.1	45.1	+778.27 %
PMGD PFV Las Chacras	5.2	13.2	+152.62 %
PMGD PFV Las Codornices	1.9	13.6	+599.26 %
PMGD PFV Las Lechuzas	1.6	11.2	+592.34 %
PMGD PFV Las Majadas	54.2	29.1	-46.28 %
PMGD PFV Las Mercedes	1.2	3.2	+171.75 %
PMGD PFV Las Mollacas	9.0	7.4	-17.88 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	6.2	11.3	+80.58 %
PMGD PFV Las Palomas	2.9	8.9	+207.59 %
PMGD PFV Las Perdices	2.2	14.8	+580.32 %
PMGD PFV Las Rojas	1.0	12.1	+1055.56 %
PMGD PFV Las Tencas	23.4	38.1	+62.38 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.6	1.1	-82.88 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.3	14.2	+230.86 %
PMGD PFV Las Tortolas	1.1	10.6	+867.38 %
PMGD PFV Las Turcas	13.1	8.9	-32.29 %
PMGD PFV Lima	1.9	0.8	-56.31 %
PMGD PFV Linares	30.3	45.5	+50.07 %
PMGD PFV Lingue	8.3	11.7	+41.31 %
PMGD PFV Lipangue	7.6	0.0	-99.61 %
PMGD PFV Lirio del Campo	6.8	11.0	+62.39 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	21.6	41.7	+92.58 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	16.0	4.3	-73.45 %
PMGD PFV Llay Llay	41.7	33.9	-18.63 %
PMGD PFV Lo Boza	0.2	0.4	+130.40 %
PMGD PFV Lo Chacón	6.7	11.4	+70.04 %
PMGD PFV Lo Miranda	12.0	12.0	+0.04 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.4	12.4	+93.73 %

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	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
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	-	1.7	-
PMGD TER Tomaval	-	10.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	17.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	6232.8	8483.9	+36.12 %

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 Antuco	Mayor generación real por control Cota.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Rucue	GNP por mayores afluentes.
PE Atacama	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Cabo Leones 1	Menor generación real por menor carga Eólica.
PE Cabo Leones 3	Menor generación real por menor carga Eólica.
TER Atacama 1 Diésel	Menor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Tocopilla-U16 GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en interruptor del pulverizador B, según IF 2023000326.

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 manua, según IL 2023000792.
TER Guacolda 1	98.0	Limitada a 152 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023000720
TER Kelar GNL	100.0	Limitada a no realizar AGC. Causa informada: Problemas internos de comunicación, según IL2023000756
TER Mejillones-CTA	97.0	Limitada a 165 MW. Causa informada: Alto diferencial de bomba de extracción de condensado, disponible para SSCC, según IL 2023000783.
TER Mejillones-CTM2	80.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	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.
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 Mejillones-CTH	100.0	Limitada al retiro. Causa informada: Mantener unidad en servicio por vaciado de silos, según IL 2023000798.
TER Mejillones-CTM2	80.0	Limitada al retiro. Causa informada: Mantener unidad en servicio por vaciado de silos, según IL 2023000796.
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 y PFV Andes Solar II B continúan en período de puesta en servicio.
00:36	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos correspondientes a S/E Chimbarongo, Quinta y EFE Quinta. Causa informada: aislador pasado, según IF 2023001947.
00:44	Enel Generación	C. Ralco U-1 disponible, según IF 2023001942.
01:38	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Santiago Solar - Cerro Navia cerrado.
01:50	CGE	S/E Chimbarongo recupera el 100 % de los consumos desde la línea de 66 kV San Fernando - Chimbarongo, según IF 2023001947
02:15	CGE	S/E Quinta recupera el 100 % de los consumos desde línea de 66 kV Teno - Quinta, según IF 2023001947.
03:54	STS	Línea de 66 kV Aihuapi - Los Negros cerrada, según IF 2023001927.
07:00	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
07:05	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto y 52BT1 cerrado.
08:02	CGE	S/E Coronel 52B8 Guindo 1 y 52B9 Guindo 2 cerrados.
09:07	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.
09:39	CGE	S/E Coronel 52B8 y 52B9 de las líneas de 66 kV Coronel - Guindo 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona de S/E Coronel.
10:35	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
10:38	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
11:52	Transelec	S/E Pan de Azúcar 220 kV con limitación. Causa informada: Protección diferencial de barra N°1 bloqueada, según IL 2023000800.
12:05	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
12:50	CGE	S/E Angol con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se detecta módulo con falla en RTU del SCADA que afecta las comunicaciones con el paños B1 y requiere reemplazo, según SICF 2023039035.
12:56	CGE	S/E Angol cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023039035.
14:00	TEN	Línea de 220 kV Ten - Los Changos 1 y 2 limitada. Causa informada: Indisponibilidad del canal de comunicación N°1, según IL 2023000802 e IL 2023000803.
14:14	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
14:16	Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
14:32	Interchile	S/E Pan de Azúcar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Transelec se procede a bloquear la protección de bahía 87B asociada a los paños J8 y J9 de Interchile para corrección de anomalía la cual presenta bloqueo permanente, según SICF 2023039038.
14:38	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
17:02	Río Colorado	C. HP Río Colorado cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023038955
17:24	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al CEN.
17:30	Enel Generación	C. Taltal U-1 indisponible Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023001956.
19:45	Enel Generación	C. Taltal U-1 disponible, según IF 2023001956.
20:20	STS	Línea de 110 kV Chiloé - Ancud con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos en red media tensión de SAESA por frente de mal tiempo en cercanía y cruce con línea de 110 kV, según SICF 2023039052.
20:57	STS	Línea de 110 kV Chiloé - Ancud cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
21:23	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 50 MW. Causa informada: Anormalidad en la turbina, según IF 2023001958.

Hora	Centro de Control	Observación
22:12	Transelec	S/E Pan de azúcar barra de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, para investigación y corrección de anomalía presente en la protección, según SICF 2023039037.
22:25	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible y cancelado mantenimiento mayor, según SD 2023001920.
22:38	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.
22:39	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
22:53	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
23:03	Transelec	Línea 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta para regular tensión.
23:03	Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
23:07	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno tramo Chimbarongo - Quinta cerrado, según IF 2023001947.
23:09	Colbún	C. Carena U-3 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2023001959.
23:12	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
23:12	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
23:59	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible, según IF 2023001958.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -383.5 [MW]
07:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -42.3 [MW/m]
16:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27.5 [MW/m]
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 730.9 [MW]

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		
CGE	S/E Nahuelbuta datos scada.	28/04/2023	05:23		
Interchile	S/E Nueva Cardones, Nueva Maitencillo, Nueva Pan de Azúcar y Polpaico sin datos SCADA.	30/04/2023	07:32	30/04/2023	10:33

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		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de abril
de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-05-2023 16:18:04
Estado: Ejecución Efectiva, Ejecución Efectiva
Total registros General: 87
Total registros Subestación: 22

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023030937	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	581	S/E PAN DE AZÚCAR	520 1634	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloques de protección diferencial de barra 87B, SE Pan de azúcar: Investigación y corrección de anomalía presente en protección 87B 220 KV por presentar Bloqueo permanente	Bajo	Actividad: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B, SE Pan de azúcar: Investigación y corrección de anomalía presente en protección 87B 220 KV por presentar Bloqueo permanente. 1.- Se procederá a chequear las condiciones generales del estado de las instalaciones. 2.- Bloqueo mediante software y en forma física de todos los bloques asociados a la 87B-220KV 3.- Análisis de eventos y errores presentes en la protección 87B 220Kv 4.- Se procederá a realizar un retiro de la protección 87B de la sala unidades de barra que presente error. Nota: Trabajo requiere SOG9 interchife y SOP por inhabilitación de protección 87B 220KV Restricciones: No hay instalaciones en Riego Barra 220 KV, Sección 1-P, Aislar e Barra 220 KV, Sección 2-P, Aislar Temperatura de los Riegos: Al término de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación P. Aislar: Barra Sección 1- 87B 220 KV Bloqueo de ordenes de desconague asociado a Barra 1 Verificar los bloques correspondientes. Subestación P. Aislar: Barra Sección 3- 87B 220 KV Bloqueo de ordenes de desconague asociado a Barra 2 Verificar los bloques correspondientes. Subestación P. Aislar: Unidad de barra central al 87B 1 Bloqueo de Ordenes de desconague (Bloques SOG9) Confirmar con personal de interchife los bloques correspondientes. Subestación P. Aislar: Unidad de barra asociado al paflo 19 Bloqueo de Ordenes de desconague (Bloques SOG9) Confirmar con personal de interchife los bloques correspondientes.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 14:30	30-04-23 20:00	30-04-23 22:12	01-05-23 00:14		
2023030938	Subestación	Ejecución Efectiva	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Formos	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23208 23209	S/E PAN DE AZÚCAR JB S/E PAN DE AZÚCAR JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transelc: Se pretende a bloquear la protección de barra 87B asociada a los paflos JB y JB de interchife, en S/E Pan de Azúcar 220KV, por corrección de anomalía en 87B la cual presenta bloqueo permanente	Tomando las medidas de seguridad respectivas de los trabajos, se declara riesgo bajo.	A solicitud de Transelc: Se pretende a bloquear la protección de barra 87B asociada a los paflos JB y JB de interchife, en S/E Pan de Azúcar 220KV, por corrección de anomalía en 87B la cual presenta bloqueo permanente	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 14:30	30-04-23 20:00	30-04-23 14:32	01-05-23 00:19		
202304368	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSDINOSA S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	404	S/E NEWEN	739	NEWEN 66/11.5KV ZIMVIA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de la subestación CEN 202303424 se requiere la desconexión de S/E Newen.	Riesgo bajo y controlado: Trabajo en instalaciones desconectadas.	En relación a la solicitud de la subestación CEN 202303424 quedará indisponible la Central NEWEN (S/E Newen).	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 14:00	30-04-23 18:00	30-04-23 13:51	30-04-23 16:25		
2023030933	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSDINOSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	379	S/E ANGELO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En S/E Angelos, se detecta módulo con falla en RTU del SCADA que afecta las comunicaciones con el paflo 81, requiere reemplazo de este módulo. Sin pérdida de disponibilidad.	Riesgo controlado según procedimiento: CSE Transdinosa.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 12:45	30-04-23 18:00	30-04-23 12:50	30-04-23 12:56		
2023037638	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA COLLAHUASI	375	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	1514	COLLAHUASI 220/21 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de control en 320KVA2.	Sin riesgo a los procesos, trabajo en control.	Las condiciones requeridas serán: Interruptor 5273 Abierto, Desconectar 830173 Abierto y Bloqueado; Desconectar 830174 Abierto y Bloqueado. No 5202842 Abierto y Desc. de barra abierto y bloqueado en 23 KV y a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 20:00	30-04-23 08:37	30-04-23 18:53		
2023037863	Subestación	Ejecución Efectiva	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1804	Desconexión	Origen Interno	Programada	2241	S/E OYARVIDE	3271	OYARVIDE 220S,8KV 13,10KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de videos en módulos CII asociados al paflo 171 de S/E Oyarvide	Instalación con riesgo Paflo 171, Tralla 1 de Operativo. Temperalidad de los riegos: Al término de los trabajos, Nivel de Riego: Bajo.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	05-05-23 08:00	30-04-23 09:01	04-05-23 18:28		
2023036143	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPISCO (TRANSELEC)	4	CER S/E POLPISCO 114 220KV 1200MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Polpisco: Mantenimiento programado a equipo CER y paflos de 220 KV y 19 KV.	Bajo	Actividad: S/E Polpisco: Mantenimiento programado a equipo CER y paflos de 220 KV y 19 KV. Restricciones: Instalación inhabilitada. Instalaciones en Riego: S/E Polpisco: Equipo CER. Temperatura de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Polpisco: Señalización de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 17:00	30-04-23 08:41	30-04-23 16:12			
2023034117	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	tendido cable, cable, tendido, cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Proyecto NUP 1516: desconexión de barra principal N°1 para montaje de equipos en patio de 220 KV, para futura posición de interruptor 12, fases actividades incluyen montaje de equipo desconectar C/5 PT, aisladores, giro y aplova, y chicones de equipos sin conexión.	Riesgo asociado: equipos energizados (no desconectados), equipo de medición de bloques eléctricos y/o mecánicos, acortamiento de distancia en barra 1. (/ Medias de control asegurar la desconexión de equipos según guía de montaje (no se interviene equipos no declarados), desconectados los equipos, apagar los bloques eléctricos (medida) y/o bloques mecánicos (apartado), verificar ausencia de tensión en barra 1, instalación de borne aporacionales (para de trabajo), separar distancias electricas de seguridad minima del proyecto (4,5 ms).	Proyecto NUP 1516: desconexión de barra principal N°1 para montaje de equipos en patio de 220 KV, para futura posición de interruptor 12, fases actividades incluyen montaje de equipo desconectar C/5 PT, aisladores, giro y aplova, y chicones de equipos sin conexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 19:00	30-04-23 10:20	30-04-23 18:43			
2023034133	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSDINOSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Solt 1271, se solicita no reconectar 5292 de S/E Las Compañias por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:25	30-04-23 18:48		
2023034134	Subestación	Ejecución Efectiva	CSE TRANSDINOSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Solt 1284, se solicita no reconectar 5292 de S/E Las Compañias por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:52	30-04-23 18:48		
2023035003	Subestación	Ejecución Efectiva	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	1600 1793	otro: telecomunicacion otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Nueva Cardones: Proyecto PDS-Instalación Red Mundo Sincronizado por D.S. 310 y N.L.P. 2036.	Se declara pérdida de supervisión de la Subestación al momento de retirar equipo de comunicación RTU. Si retiro no superior los 30 minutos. Durante la ejecución de los trabajos, se contacta con ingeniero de mantenimiento en 805.	Durante la ejecución de los trabajos, se contacta con ingeniero de mantenimiento en sitio para monitorear los riegos por pérdida de supervisión.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 20:00	30-04-23 07:26	30-04-23 18:27		
2023035459	Subestación	Ejecución Efectiva	ENERGÍA CERRO EL MONDADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	1747	S/E DOÑA CARMEN 11	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de adición 17 220 KV Negales - Doña Carmen - Los Vilos C1 y 17 220 KV Negales - Los Vilos C2. Trabajo realizado por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo de trabajo en baja ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de adición 17 220 KV Negales - Doña Carmen - Los Vilos C1 y 17 220 KV Negales - Los Vilos C2. Trabajo realizado por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:25	30-04-23 15:27		
2023037541	Subestación	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	104	CHARRUA TRS 220/14/13,2KV 38310MVA + LR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Charria: Temploado, engrampado y remates a futura línea de 154 KV que conectará a ATR con el nuevo paflo ATR2.	Bajo	Actividad: S/E Charria: Temploado, engrampado y remates a futura línea de 154 KV que conectará a ATR con el nuevo paflo ATR2. Trabajo previo asociado a "Proyecto Ampliación de SE Charria", los cuales se ejecutará entre las nuevas estructuras 5-1A hasta 5-2 existente (Remate) hasta paflo 42, 154 KV NUP 1509. Restricciones: Con bloqueo a la recomisión, inhabilitados. Instalaciones en Riego: 8. Monitoreo CII, 1202/154/13,2KV Charria. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. No reconectar los interruptores asociados al 8. Monitoreo CII, 1202/154/13,2KV de S/E Charria.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 07:49	30-04-23 16:13		
2023037967	Subestación	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28371 28372 28373	S/E NUEVA LAMPA 12 S/E NUEVA LAMPA 12 S/E NUEVA LAMPA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos programados llevados a adición en estructuras, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelc.	Frente a una operación automática de los paflos señalados STM solo reconectara previa coordinación con el CER.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:29	30-04-23 10:35		
2023037968	Subestación	Ejecución Efectiva	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	694	S/E LAMPA	6114	S/E LAMPA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos programados llevados a adición en estructuras, con instalación energizada.	Trabajos por parte de Transelc.	Frente a una operación automática de los paflos señalados STM solo reconectara previa coordinación con el CER.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:29	30-04-23 10:35		
2023031049	Subestación	Ejecución Efectiva	EMPRESA DE TRANSFORMACIÓN ELÉCTRICA TRANSCIN S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECO	15591	S/E DUQUECO 11	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de Paflo 12 de SE Duqueco por fallas de mantenimiento preventivo correspondiente a: Medias eléctricas, limpieza de adición, reaperturaje conexiones y revisión de circuitos de control a equipos primarios del paflo 12, que considere Transformadores de corriente, Transformadores de potencia, BBT-2, generadores y condensadores de acoplamiento.	Riesgo controlado Barrea va realizar con instalaciones desconectadas y en coordinación con Transelc.	(PT 1874, registro interno Transelc).	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 07:57	30-04-23 18:25		
2023031830	Subestación	Ejecución Efectiva	MINERA ESCONDIDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1936	S/E SIALFLOS	28023 28024 28025 28026 28027 28028 28029 28030 28031 28032 28033 28034 28035 28036 28037 28038 28039 28040 28041 28042 28043 28044 28045 28046 28047 28048 28049 28050 28051 28052 28053 28054 28055 28056 28057 28058 28059 28060 28061 28062 28063 28064 28065 28066 28067 28068 28069 28070 28071 28072 28073 28074 28075 28076 28077 28078 28079 28080 28081 28082 28083 28084 28085 28086 28087 28088 28089 28090 28091 28092 28093 28094 28095 28096 28097 28098 28099 28100 28101 28102 28103 28104 28105 28106 28107 28108 28109 28110 28111 28112 28113 28114 28115 28116 28117 28118 28119 28120 28121 28122 28123 28124 28125 28126 28127 28128 28129 28130 28131 28132 28133 28134 28135 28136 28137 28138 28139 28140 28141 28142 28143 28144 28145 28146 28147 28148 28149 28150 28151 28152 28153 28154 28155 28156 28157 28158 28159 28160 28161 28162 28163 28164 28165 28166 28167 28168 28169 28170 28171 28172 28173 28174 28175 28176 28177 28178 28179 28180 28181 28182 28183 28184 28185 28186 28187 28188 28189 28190 28191 28192 28193 28194 28195 28196 28197 28198 28199 28200 28201 28202 28203 28204 28205 28206 28207 28208 28209 28210 28211 28212 28213 28214 28215 28216 28217 28218 28219 28220 28221 28222 28223 28224 28225 28226 28227 28228 28229 28230 28231 28232 28233 28234 28235 28236 28237 28238 28239 28240 28241 28242 28243 28244 28245 28246 28247 28248 28249 28250 28251 28252 28253 28254 28255 28256 28257 28258 28259 28260 28261 28262 28263 28264 28265 28266 28267 28268 28269 28270 28271 28272 28273 28274 28275 28276 28277 28278 28279 28280 28281 28282 28283 28284 28285 28286 28287 28288 28289 28290 28291 28292 28293 28294 28295 28296 28297 28298 28299 28300 28301 28302 28303 28304 28305 28306 28307 28308 28309 28310 28311 28312 28313 28314 28315 28316 28317 28318 28319 28320 28321 28322 28323 28324 28325 28326 28327 28328 28329 28330 28331 28332 28333 28334 28335 28336 28337 28338 28339 28340 28341 28342 28343 28344 28345 28346 28347 28348 28349 28350 28351 28352 28353 28354 28355 28356 28357 28358 28359 28360 28361 28362 28363 28364 28365 28366 28367 28368 28369 28370 28371 28372 28373 28374 28375 28376 28377 28378 28379 28380 28381 28382 28383 28384 28385 28386 28387 28388 28389 28390 28391 28392 28393 28394 28395 28396 28397 28398 28399 28400 28401 28402 28403 28404 28405 28406 28407 28408 28409 28410 28411 28412 28413 28414 28415 28416 28417 28418 28419 28420 28421 28422 28423 28424 28425 28426 28427 28428 28429 28430 28431 28432 28433 28434 28435 28436 28437 28438 28439 28440 28441 28442 28443 28444 28445 28446 28447 28448 28449 28450 28451 28452 28453 28454 28455 28456 28457 28458 28459 28460 28461 28462 28463 28464 28465 28466 28467 28468 28469 28470 28471 28472 28473 28474 28475 28476 28477 28478 28479 28480 28481 28482 28483 28484 28485 28486 28487 28488 28489 28490 28491 28492 28493 28494 28495 28496 28497 28498 28499 28500 28501 28502 28503 28504 28505 28506 28507 28508 28509 28510 28511 28512 28513 28514 28515 28516 28517 28518 28519 28520 28521 28522 28523 28524 28525 28526 28527 28528 28529 28530 28531 28532 28533 28534 28535 28536 28537 28538 28539 28540 28541 28542 28543 28544 28545 28546 28547 28548 28549 28550 28551 28552 28553 28554 28555 28556 28557 28558 28559 28560 28561 28562 28563 28564 28565 28566 28567 28568 28569 28570 28571 28572 28573 28574 28575 28576 28577 28578 28579 28580 28581 28582 28583 28584 28585 28586 28587 28588 28589 28590 28591 28592 28593 28594 28595 28596 28597 28598 28599 28600 28601 28602 28603 28604 28605 28606 28607 28608 28609 28610 28611 28612 28613 28614 28615 28616 28617 28618 28619 28620 28621 28622 28623 28624 28625 28626 28627 28628 28629 28630 28631 28632 28633 28634 28635 28636 28637 28638 28639 28640 28641 28642 28643 28644 28645 28646 28647 28648 28649 28650 28651 28652 28653 28654 28655 28656 28657 28658 28659 28660 28661 28662 28663 28664 28665 28666 28667 28668 28669 28670 28671 28672 28673 28674 28675 28676 28677 28678 28679 28680 28681 28682 28683 28684 28685 28686 28687 28688 28689 28690 28691 28692 28693 28694 28695 28696 28697 28698 28699 28700 28701 28702 28703 28704 28705 28706 28707 28708 28709 28710 28711 28712 28713 28714 28715 28716 28717 28718 28719 28720 28721 28722 28723 28724 28725 28726 28727 28728 28729 28730 28731 28732 28733 28734 28735 28736 28737 28738 28739 28740 28741 28742 28743 28744 28745 28746 28747 28748 28749 28750 28751 28752 28753 28754 28755 28756 28757 28758 28759 28760 28761 28762 28763 28764 28765 28766 28767 28768 28769 28770 28771 28772 28773 28774 28775 28776 28777 28778 28779 28780 28781 28782 28783 28784 28785 28786 28787 28788 28789 28790 28791 28792 28793 28794 28795 28796 28797 28798 28799 28800 28801 28802 28803 28804 28805 28806 28807 28808 28809 28810 28811 28812 28813 28814 28815 28816 28817 28818 28819 28820 28821 28822 28823 28824 28825 28826 28827 28828 28829 28830 28831 28832 28833 28834 28835 28836 28837 28838 28839 28840 28841 28842 28843 28844 28845 28846 28847 28848 28849 28850 28851 28852 28853 28854 28855 28856 28857 28858 28859 28860 28861 28862 28863 28864 28865 28866 28867 28868 28869 28870 28871 28872 28873 28874 28875 28876 28877 28878 28879 28880 28881 28882 28883 28884 28885 28886 28887 28888 28889 28890 28891 28892 28893 28894 28895 28896 28897 28898 28899 28900 28901 28902 28903 28904 28905 28906 28907 28908 28909 28910 28911 28912 28913 28914 28915 28916 28917 28918 28919 28920 28921 28922 28923 28924 28925 28926 28927 28928 28929 28930 28931 28932 28933 28934 28935 28936 28937 28938 28939 28940 28941 28942 28943 28944 28															

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substancia	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023037524	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1084	S/E TABAPACA	23130 S/E TABAPACA.IT2 23170 S/E TABAPACA.IS		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor con hebras cortadas, aislación y ferretería LT 220 kV Tarapacá - Puerto Patache circuito 1, entre MT (Tarapacá) y ECL.Instalación y retiro de sistemas de puesta a tierra de bloqueo zona.	Reemplazo de conductor con hebras cortadas, aislación y ferretería LT 220 kV Tarapacá - Puerto Patache circuito 1, entre MT (Tarapacá) y ECL. Instalación y retiro de sistemas de protección, carga y descarga de equipamiento (armos, gavitaciones, equipos de tendido, postes de madera, correas de cables, materiales en general) Restricciones: S/E Tarapacá: Barra 220 kV Sección 1 indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, indisponible. S/E Tarapacá: Paflo IT2 Transmisión a barra 220 kV sección N°2, (Transformador T82 Se mantiene en servicio a través de barra de Transmisión, alimentando consumos asociados). S/E Tarapacá: Paflo IS indisponible. S/E Tarapacá: L. 220 kV Tarapacá-Degollitos C1 indisponible Instalaciones en Rango Barra 220 kV, Sección 5-Tarapacá a L. 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 Temperatura de los Rangos Durante de los trabajos Nivel de Rango Rajo Bloqueos del jefe de fuerza: Subestación Tarapacá, Tramo MT (Tarapacá): - E01 Bloqueo jefe de fuerza Para realizar los trabajos el jefe de fuerza observará en todo momento "Luz 5 reglas de CROF". Antes de instalar los equipos de puesta a tierra provisionales, el jefe de fuerza hará detectar ausencia de tensión en el circuito desconectado. El jefe de fuerza supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifásica en los tramo de vano MT - E02. Se debe usar tierra individual personal cada vez que se desconecte.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 07:00	30-04-23 20:00	30-04-23 07:08	30-04-23 11:45			
															Reemplazo de conductor con hebras cortadas, aislación y ferretería LT 220 kV Tarapacá - Puerto Patache circuito 1, entre MT (Tarapacá) y ECL. Instalación y retiro de sistemas de protección, carga y descarga de equipamiento (armos, gavitaciones, equipos de tendido, postes de madera, correas de cables, materiales en general) Restricciones: S/E Tarapacá: Barra 220 kV Sección 1 indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, indisponible. S/E Tarapacá: Paflo IT2 Transmisión a barra 220 kV sección N°2, (Transformador T82 Se mantiene en servicio a través de barra de Transmisión, alimentando consumos asociados). S/E Tarapacá: Paflo IS indisponible. S/E Tarapacá: L. 220 kV Tarapacá-Degollitos C1 indisponible Instalaciones en Rango Barra 220 kV, Sección 5-Tarapacá a L. 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 Temperatura de los Rangos Durante de los trabajos Nivel de Rango Rajo Bloqueos del jefe de fuerza: Subestación Tarapacá, Tramo MT (Tarapacá): - E01 Bloqueo jefe de fuerza Para realizar los trabajos el jefe de fuerza observará en todo momento "Luz 5 reglas de CROF". Antes de instalar los equipos de puesta a tierra provisionales, el jefe de fuerza hará detectar ausencia de tensión en el circuito desconectado. El jefe de fuerza supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifásica en los tramo de vano MT - E02. Se debe usar tierra individual personal cada vez que se desconecte.										
2023037523	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1084	S/E TABAPACA	2372 BA S/E TABAPACA 220kV BP1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor con hebras cortadas, aislación y ferretería LT 220 kV Tarapacá - Puerto Patache circuito 1, entre MT (Tarapacá) y ECL.Instalación y retiro de sistemas de puesta a tierra de Bloqueo zona.	Reemplazo de conductor con hebras cortadas, aislación y ferretería LT 220 kV Tarapacá - Puerto Patache circuito 1, entre MT (Tarapacá) y ECL. Instalación y retiro de sistemas de protección, carga y descarga de equipamiento (armos, gavitaciones, equipos de tendido, postes de madera, correas de cables, materiales en general) Restricciones: S/E Tarapacá: Barra 220 kV Sección 1 indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, indisponible. S/E Tarapacá: Paflo IT2 Transmisión a barra 220 kV sección N°2, (Transformador T82 Se mantiene en servicio a través de barra de Transmisión, alimentando consumos asociados). S/E Tarapacá: Paflo IS indisponible. S/E Tarapacá: L. 220 kV Tarapacá-Degollitos C1 indisponible Instalaciones en Rango Barra 220 kV, Sección 5-Tarapacá a L. 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 Temperatura de los Rangos Durante de los trabajos Nivel de Rango Rajo Bloqueos del jefe de fuerza: Subestación Tarapacá, Tramo MT (Tarapacá): - E01 Bloqueo jefe de fuerza Para realizar los trabajos el jefe de fuerza observará en todo momento "Luz 5 reglas de CROF". Antes de instalar los equipos de puesta a tierra provisionales, el jefe de fuerza hará detectar ausencia de tensión en el circuito desconectado. El jefe de fuerza supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifásica en los tramo de vano MT - E02. Se debe usar tierra individual personal cada vez que se desconecte.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 07:00	30-04-23 20:00	30-04-23 07:08	30-04-23 11:45			
															Reemplazo de conductor con hebras cortadas, aislación y ferretería LT 220 kV Tarapacá - Puerto Patache circuito 1, entre MT (Tarapacá) y ECL. Instalación y retiro de sistemas de protección, carga y descarga de equipamiento (armos, gavitaciones, equipos de tendido, postes de madera, correas de cables, materiales en general) Restricciones: S/E Tarapacá: Barra 220 kV Sección 1 indisponible. S/E Tarapacá: Línea 220 kV Tarapacá-P. Patache C1, indisponible. S/E Tarapacá: Paflo IT2 Transmisión a barra 220 kV sección N°2, (Transformador T82 Se mantiene en servicio a través de barra de Transmisión, alimentando consumos asociados). S/E Tarapacá: Paflo IS indisponible. S/E Tarapacá: L. 220 kV Tarapacá-Degollitos C1 indisponible Instalaciones en Rango Barra 220 kV, Sección 5-Tarapacá a L. 220 kV Tarapacá-Puerto Patache, C1 Temperatura de los Rangos Durante de los trabajos Nivel de Rango Rajo Bloqueos del jefe de fuerza: Subestación Tarapacá, Tramo MT (Tarapacá): - E01 Bloqueo jefe de fuerza Para realizar los trabajos el jefe de fuerza observará en todo momento "Luz 5 reglas de CROF". Antes de instalar los equipos de puesta a tierra provisionales, el jefe de fuerza hará detectar ausencia de tensión en el circuito desconectado. El jefe de fuerza supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifásica en los tramo de vano MT - E02. Se debe usar tierra individual personal cada vez que se desconecte.										

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-05-2023 16:18:04

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 87

Total registros Central Generadora: 3

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Central	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipos Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023031078	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPQUERA	1971	HP CHAPQUERA US	Otro Tipo de Trabajo	5,5	Pruebas de verificación de servicios complementarios CT	Riesgo bajo, Analisis en manro de riesgo	Los TSCC se habilitaron de acuerdo a requerimiento durante las pruebas. Ensayo de PS interno de la unidad - Solo excitación a VI.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			30-04-23 09:00	30-04-23 18:00	30-04-23 13:33	01-05-23 10:08
2023031113	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA US	Mantenimiento preventivo	75	Pruebas de válvulas Turbina.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Para realizar estas pruebas se requiere Unidad limitada en 75 MW con los controles de CIP y ASC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno	L1 (Unidad con limitación de conectividad)			30-04-23 05:00	30-04-23 08:00	30-04-23 05:00	30-04-23 07:03
2023036831	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKES S&C O ATACAMA SPA [EN REVISION]	2082	Intervención	Origen Interno	Programada	1995	PE ATACAMA [EN REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Si Limitado me	Pruebas de homologación PE Atacama. Considera movimiento de potencia activa, reactiva y control de tensión. Movimientos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Parque Eólico Atacama a disposición del Jefe de Faena.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas de homologación PE Atacama. Considera movimiento de potencia activa, reactiva y control de tensión. Movimiento de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: Parque Eólico Atacama a disposición del Jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			30-04-23 00:00	30-04-23 08:00	30-04-23 00:00	30-04-23 05:25

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 16-05-2023 16:18:04
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 87
Total registros Línea: 82

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(s)	Nombre(s)	Tipo Trabajo	Protección	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023039052	Línea	Ejecución Exitosa	SUTRAM DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Cursos Formas	634	ANCUD - CHILDE 130KV	738	ANCUD - EST. 32 130KV C1 EST. 32: CHILDE 130KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar línea de 110 KV Chilat Aucud, por trabajos en red MT de SADA, por temas de mal tiempo (Línea cortada) en secuencia y cruce con línea de 110 KV.	Trabajos en cruce con línea 130 KV Chilat Aucud	trabajos en red MT	No tiene consumo afectado					30-04-23 20:30	01-05-23 03:00	30-04-23 20:30	30-04-23 20:57
2023043424	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	580	ESTRUCTURA 23 - NEWEN 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de la línea LT San Vicente-Newen por instalación de puestas de mantenimiento a las estructuras E2 y E3 del tramo de CSE Transmisión.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	Debido a los trabajos quedare indisponible la Central NEWEN (S/E Newen).	No tiene consumo afectado					30-04-23 14:00	30-04-23 18:00	30-04-23 13:51	30-04-23 18:25
2023032525	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Línea 66 KV Newen - San Vicente a solicitud de CSE, por instalación de puestas en las estructuras E2 y E3 del tramo de CSE Transmisión.	Bajo	Actividades: Desconexión de Línea 66 KV Newen - San Vicente a solicitud de CSE, por instalación de puestas en las estructuras E2 y E3 del tramo de CSE Transmisión. Condiciones: Línea 66 KV Newen - San Vicente - Indisponible. Instalaciones en Rango: Línea 66 KV Newen - San Vicente - Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 14:00	30-04-23 18:00	30-04-23 13:59	30-04-23 18:24	
2023036893	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARNONES - DIQUECO 220 KV [EN_REVISION]	4360	EST. 141N - DIQUECO 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de S/E para realizar en S/E Diqueco mantenimiento preventivo al pella 12 línea Los Varnones.	Bajo	Actividades: Solicitud de S/E para realizar en S/E Diqueco mantenimiento preventivo al pella 12, medidas eléctricas, limpieza de aislación, reapete conexiones y revisión de circuitos de control a equipos generales del pella 12, que consisten transformadores de corriente, transformadores de potencia, B01-2, pararrayes y condensadores de acaparamiento. Condiciones: Línea 220 KV Varnones - Diqueco, indisponible. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Varnones Diqueco. Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo. Bloques del jefe de fuente: Se instalarán normas de bloqueo a ambos lados del equipo a intervenir.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:30	30-04-23 15:30	30-04-23 08:00	30-04-23 18:25	
2023029675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Tarapacá - Geogfillos, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, bloqueo a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá- Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre varas 146-278 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zarza y Rapado. Se realizan Trabajos diarios y nocturnos. Se contemplarán actividades a una distancia menor a 15m y corresponden al uso, mantenimiento y reparaciones de caminos de servidumbre y acceso de Líneas de Alta Tensión, lo que implica uso de motoniveladoras, transporte de camiones con material de aporte, revoación y mejoras de perfilos, lo anterior para mejorar condiciones y así hacer uso seguro de servidumbres y accesos. Trabajos a realizar día y noche. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5210 No reconectar Subestación Geogfillos, 5211 y 5212 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:34	30-04-23 19:32	
2023029710	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Tarapacá - Geogfillos, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricciones a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá - Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre varas 134-E35 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación. Solo se realizan Trabajos diarios y nocturnos. Se contemplarán actividades a una distancia menor a 15m. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5210 No reconectar Subestación Geogfillos, 5214 y 5215 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:34	30-04-23 19:32	
2023029735	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Tarapacá - Geogfillos, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricciones a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá - Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre varas 134-E35 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación. Solo se realizan Trabajos diarios y nocturnos. Se contemplarán actividades a una distancia menor a 15m. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5210 No reconectar Subestación Geogfillos, 5211 y 5212 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:26	30-04-23 19:32	
2023029759	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Tarapacá - Geogfillos, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricciones a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá - Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre varas 134-E35 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación. Solo se realizan Trabajos diarios y nocturnos. Se contemplarán actividades a una distancia menor a 15m. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5210 No reconectar Subestación Geogfillos, 5214 y 5215 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:26	30-04-23 19:32	
2023029816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Tarapacá - Geogfillos, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricciones a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá - Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre varas 175-476 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación. Solo se realizan Trabajos diarios y nocturnos. Se contemplarán actividades a una distancia menor a 15m. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5210 No reconectar Subestación Geogfillos, 5214 y 5215 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:26	30-04-23 19:32	
2023029840	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Tarapacá - Geogfillos, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricciones a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá - Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre varas 175-476 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación. Solo se realizan Trabajos diarios y nocturnos. Se contemplarán actividades a una distancia menor a 15m. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5210 No reconectar Subestación Geogfillos, 5211 y 5212 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:26	30-04-23 19:32	
2023029865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV [EN_REVISION]	3601	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ restricción en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, revoación, perfilado de plataforma declarada en EA, Apertura de Zarza para trabajos en línea, entre varas 033-E01.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Tarapacá - Geogfillos, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricciones a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá - Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos en Paralelo y a una distancia menor a 15m para Apertura de Pista, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, Apertura de Zarza para trabajos en líneas existentes entre varas 033-E01. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5210 No reconectar Subestación Geogfillos, 5214 y 5215 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:34	30-04-23 19:32	
2023029880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV [EN_REVISION]	3600	TABAPACA - GEOSULFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ restricción en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, revoación, perfilado de plataforma declarada en EA, Apertura de Zarza para trabajos en línea, entre varas 033-E01. Construcción de acueducto.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Tarapacá - Geogfillos, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos en Paralelo y a una distancia menor a 15m para Apertura de Pista, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, Apertura de Zarza para trabajos en líneas existentes entre varas 033-E01. Restricciones: Subestación Tarapacá, 5210 No reconectar Subestación Geogfillos, 5211 y 5212 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:34	30-04-23 19:32	
2023030611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSULFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOSULFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA y Apertura de Zarza en Cruces entre varas 113-E132 / E133-E133 / E137-E138 / E138-E139.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Geogfillos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricciones a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá - Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre varas 175-476 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación. Solo se realizan Trabajos diarios y nocturnos. Se contemplarán actividades a una distancia menor a 15m. Restricciones: Subestación Lagunas, 5216 No reconectar Subestación Geogfillos, 5215 y 5218 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:47	30-04-23 19:32	
2023030629	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSULFOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOSULFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ en apoyo a los trabajos de Apertura de Pista, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, Apertura de Zarza en Cruces entre varas 113-E132 / E133-E133 / E137-E138 / E138-E139.	Instalaciones en Rango: 1. 220KV Geogfillos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Trabajo a realizar: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+, restricciones a la recomendación de la 1.220 KV Tarapacá - Geogfillos C1 y C2 en apoyo a los trabajos en Paralelo y a una distancia menor a 15m para Apertura de Pista, instalación, perfilado de plataforma declarada en EA, Apertura de Zarza para trabajos en líneas existentes entre varas 033-E01. Restricciones: Subestación Lagunas, 5215 No reconectar Subestación Geogfillos, 5212 y 5213 No reconectar Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:47	30-04-23 19:32	
2023031370	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 Limitación	Boca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendación de Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C2 - Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay. Observaciones: No reconectar las intervenciones asociadas a la línea.	No tiene consumo afectado				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:21	30-04-23 19:08	

Nº	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Impugnación Activada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202303966	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3632	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y retiro de sistemas de puesta a tierra de bloques zona, Trabajo en altura, instalación y retiro de portales de protección, Carga y descarga de equipamiento (módulos transformadores, equipos de tendido, postes de madera, corrientes de cable, materiales en general)Bompeos de conductor con helicos cortados por nuevo conductor tipo Flint, alfileres y ferreteria L7 220 kV Tanapack - Puerto Patache circuito 1, entre E01 y E2C, con circuito paralelo energizado,Reparado de conductor con helicos cortados por nuevo conductor tipo Flint, alfileres y ferreteria L7 220 kV Tanapack - Puerto Patache circuito 2, entre E02C y E03, con circuito paralelo energizado Reestructuración	Actividades: Instalación y retiro de sistemas de puesta a tierra de bloques zona, Trabajo en altura, instalación y retiro de portales de protección, Carga y descarga de equipamiento (módulos transformadores, equipos de tendido, postes de madera, corrientes de cable, materiales en general)Bompeos de conductor con helicos cortados por nuevo conductor tipo Flint, alfileres y ferreteria L7 220 kV Tanapack - Puerto Patache circuito 1, entre E01 y E2C, con circuito paralelo energizado,Reparado de conductor con helicos cortados por nuevo conductor tipo Flint, alfileres y ferreteria L7 220 kV Tanapack - Puerto Patache circuito 2, entre E02C y E03, con circuito paralelo energizado Reestructuración Tanapack, S224 No recomendar Puerto Patache, S224, S225 No recomendar Alfileres 23 kV Pátche: No recomendar F232 No recomendar Instalaciones en riesgo L 220 kV Tanapack-Puerto Patache, C1 o L 220 kV Tanapack-Puerto Patache, C2 Temperalidad de los riesgos Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuente Subestación Tanapack, Por tramo: Tramo A E01 - E02 y tramo B E02C - E03 Bloques de jefe de fuente Para realizar los trabajos el jefe de fuente observará en todo momento "un 5 metros de ORO", Antes de instalar los equipos de puesta a tierra provisionales, el jefe de fuente hará detección manual de tensión en el circuito desconectado. El jefe de fuente supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifásica: en los tramos de vano E01 y E2C. Se debe usar tierra individual personal cada vez	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 19:00	30-04-23 08:10	30-04-23 12:32			
202304013	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDOROS 220KV [EN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDOROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo e instalación de Perinets antipájaros desde estructura E13N a E67; estructuras E60 a E90 y E78 a 387% de línea 220 kV Puerto Patache - Condoros Limpieza y corrección de patentes en tramo de suspensión desde estructura E13N a E67.	Actividades: Reemplazo e instalación de Perinets antipájaros desde estructura E13N a E67; estructuras E60 a E90 y E78 a 387% de línea 220 kV Puerto Patache - Condoros Limpieza y corrección de patentes en tramo de suspensión desde estructura E13N a E67; estructuras E60 a E90 y E78 a 387% de línea 220 kV Puerto Patache - Condoros 1 Reestructuración Condoros, S222 No recomendar Puerto Patache, S224, S225 No recomendar Instalaciones en riesgo L 220kV Puerto Patache - Condoros, C1 Temperalidad de los riesgos Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuente Puerto Patache, Tramo E13N E1387% Bloques de Jefe de Fuente	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 19:00	30-04-23 07:58	30-04-23 10:34			
202304021	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3632	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo e instalación de Perinets antipájaros desde estructura E01 a 12A de línea 220 kV Tanapack - Puerto Patache 1, inspección y corrección de patentes en tramo de suspensión desde estructura E01 a 12A de línea 220 kV Tanapack - Puerto Patache 1.	Actividades: Reemplazo e instalación de Perinets antipájaros desde estructura E01 a 12A de línea 220 kV Tanapack - Puerto Patache 1, inspección y corrección de patentes en tramo de suspensión desde estructura E01 a 12A de línea 220 kV Tanapack - Puerto Patache 1 Reestructuración Tanapack, S224 No recomendar Puerto Patache, S224, S225 No recomendar Instalaciones en riesgo L 220 kV Tanapack-Puerto Patache, C1 o L 220 kV Tanapack-Puerto Patache, C2 Temperalidad de los riesgos Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuente Subestación Puerto Patache, Tramo E02 E12A Bloques de Jefe de Fuente	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 10:33	30-04-23 12:35			
202304022	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1558	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3631	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo e instalación de Perinets antipájaros desde estructura E01 a 12A de línea 220 kV Tanapack - Puerto Patache 1, inspección y corrección de patentes en tramo de suspensión desde estructura E01 a 12A de línea 220 kV Tanapack - Puerto Patache 1.	Actividades: Reemplazo e instalación de Perinets antipájaros desde estructura E01 a 12A de línea 220 kV Tanapack - Puerto Patache 1, inspección y corrección de patentes en tramo de suspensión desde estructura E01 a 12A de línea 220 kV Tanapack - Puerto Patache 1 Reestructuración Tanapack, S224 No recomendar Puerto Patache, S224, S225 No recomendar Instalaciones en riesgo L 220 kV Tanapack Puerto Patache, C1 o L 220 kV Tanapack-Puerto Patache, C2 Temperalidad de los riesgos Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fuente Subestación Puerto Patache, Tramo E02 E12A Bloques de Jefe de Fuente	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 10:33	30-04-23 13:05			
202304213	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	150	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levante de aislación de la línea. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Actividades: Levante de aislación de la línea. Reestructuración: No recomendar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Negules - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 kV Negules - Los Villos circuito 1 o 2. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Satisfacción y definición de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:55	30-04-23 12:40			
202304214	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	150	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levante de aislación de la línea. Coordinado con ENOR Chile (Tap Off Doña Carmen).	Actividades: Levante de aislación de la línea. Reestructuración: No recomendar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Negules - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 kV Negules - Los Villos circuito 1 o 2. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Satisfacción y definición de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:55	30-04-23 12:40			
202304371	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	258	ALONSO DE RIBERA - EJERCITO 66KV L1	440	ALONSO DE RIBERA - COLO COLO 66KV L1 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de la línea L7 Alonso de Ribera Coloso por instalación de cables conductores y OPGW sobre la línea L20KV Matencillo Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 15:00	30-04-23 07:57	30-04-23 12:58			
202304523	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de cables conductores y OPGW sobre L 110 kV Matencillo-Las Compañías entre Est. N°787 a Est. N°798. Tramo Incachui-Algarrobo.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de cables conductores y OPGW sobre la línea110KV Matencillo-Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fuente: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:11	30-04-23 13:36		
202304529	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de cables conductores y OPGW sobre L 110 kV Matencillo-Las Compañías entre Est. N°787 a Est. N°798. Tramo Incachui-Algarrobo.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de cables conductores y OPGW sobre la línea110KV Matencillo-Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fuente: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:11	30-04-23 13:37		
202304536	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHUI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCACHUI - TAP PAIGONALES 110KV C1 TAP PAIGONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de cables conductores y OPGW sobre L 110 kV Matencillo-Las Compañías entre Est. N°787 a Est. N°798. Tramo Incachui-Algarrobo.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de cables conductores y OPGW sobre la línea110KV Matencillo-Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fuente: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:11	30-04-23 13:37		
202304543	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHUI - LAS COMPAÑIAS 110V	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCACHUI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de cables conductores y OPGW sobre L 110 kV Matencillo-Las Compañías entre Est. N°787 a Est. N°798. Tramo Incachui-Algarrobo.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de cables conductores y OPGW sobre la línea110KV Matencillo-Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fuente: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:11	30-04-23 13:37		
202304549	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de cables conductores y OPGW sobre L 110 kV Matencillo-Las Compañías entre Est. N°798 a Est. N°799. Tramo Incachui-Algarrobo.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de cables conductores y OPGW sobre la línea110KV Matencillo-Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fuente: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:47	30-04-23 13:32		
202304557	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de cables conductores y OPGW sobre L 110 kV Matencillo-Las Compañías entre Est. N°798 a Est. N°799. Tramo Incachui-Algarrobo.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de cables conductores y OPGW sobre la línea110KV Matencillo-Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fuente: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:47	30-04-23 13:35		
202304571	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHUI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCACHUI - TAP PAIGONALES 110KV C1 TAP PAIGONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de cables conductores y OPGW sobre L 110 kV Matencillo-Las Compañías entre Est. N°787 a Est. N°798. Tramo Incachui-Algarrobo.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de cables conductores y OPGW sobre la línea110KV Matencillo-Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fuente: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:47	30-04-23 13:36		
202304578	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHUI - LAS COMPAÑIAS 110V	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCACHUI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de cables conductores y OPGW sobre L 110 kV Matencillo-Las Compañías entre Est. N°798 a Est. N°799. Tramo Incachui-Algarrobo.	Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1, durante los trabajos de tendido de cables conductores y OPGW sobre la línea110KV Matencillo-Las Compañías en Tramo Incachui-Algarrobo.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloques del jefe de Fuente: no recomendar interruptores de Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea 110KV Matencillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 09:47	30-04-23 13:36		
202305668	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levante de aisladores en instalación energizada.	Reestructuración Subestación Ma. Elena, S206, S207 con bloque a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en riesgo: L 220KV Maria Elena Fronteras, C2. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 07:30	30-04-23 13:30			
202305669	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1508	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3537 3538	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C1 TAP LAMPA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levante de aislación en estructuras. Coordinado con ENEL Tx.	Actividades: Levante de aislación en estructuras. Reestructuración: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaco circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaco circuito 1 o 2. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:10	30-04-23 13:36			
202305670	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1508	POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3542 3543	POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levante de aislación en estructuras. Coordinado con ENEL Tx.	Actividades: Levante de aislación en estructuras. Reestructuración: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaco circuito 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaco circuito 1 o 2. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:10	30-04-23 13:36			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16-05-2023 16:18:04

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 87
Total registros Línea: 82

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023035970	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	BAHUE - FRUTILLAR NOROCC 220KV	3798 3800	EST. 106 - EST 1.C.1 220KV C1 EST 1.C.1 - FRUTILLAR NOROCC 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Roca en franja de servidumbre vano 403 al 510 No reanudar las intervenciones asociadas a la línea.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre vano 403 al 510 Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Bahue - Frutillar Norte C1 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reanudar las intervenciones asociadas a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:25	30-04-23 19:37
2023036321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Maria Elena-Frontera, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Subestación Ma. Elena, 5204 - 5203 No reanectar Subestación Frontera, 5212 - 5210 No reanectar	Bajo	Instalaciones en Rango: L 220KV Maria Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:40	30-04-23 16:30
2023033953	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRASE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°70, 220KV C1 EST. N°382 - MIRASE 220KV C1 EST. N°70 - EST. N°70 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto Parque Fotovoltaico CEME 1 NUP 3251: Descansación, armado de enfaradura, hormigonado y montaje de stub.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5205, 5208 con Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mirase, 5205 - 5208, 5209 - 5209 con Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, SE Tag Off Enlace 5211 con Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Mirase, C1 o L 220KV Atacama-Mirase, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:04	30-04-23 17:42
2023037857	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TROY QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Desconexión	Origen Interno	Programada	1557	GEOLIFOS - CHAYVIDE 220KV	3623	GEOLIFOS - CHAYVIDE 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de visores en módulos GS asociados al paraf. IT1 de S/E Oyandé	Instalación con riesgo: LT 220 KV Geolifos-Oyandé C1, temporalidad de los riegos: Al término de los trabajos, Nivel de riesgo: Bajo	LT 220 KV Geolifos-Oyandé C1, Indispónible LT 220 KV Geolifos-Oyandé C1, Indispónible	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 08:00	05-05-23 18:00	30-04-23 08:52	06-05-23 12:28
2023033554	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRASE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°70 220KV C2 EST. N°382 - MIRASE 220KV C2 EST. N°70 - EST. N°70 220KV C2 EST. N°36 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto Parque Fotovoltaico CEME 1 NUP 3251: Descansación, armado de enfaradura, hormigonado y montaje de stub.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5205, 5208 con Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Mirase, 5205 - 5208, 5209 - 5209 con Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, SE Tag Off Enlace 5211 con Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Mirase, C1 o L 220KV Atacama-Mirase, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 08:00	30-04-23 18:00	30-04-23 08:04	30-04-23 17:42
2023033965	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV [EN_REVISION]	3631	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y retiro de sistemas de puesta a tierra de bloqueo zona, Trabajo en altura, Instalación y retiro de portales de protección, Carga y descarga de equipamiento (muerlos gravitacionales, equipos de tendido, postes de madera, corrientes de cable	Bajo	Restricciones: Tarapacá: Línea 220 KV Tarapacá-P. Patache 1, Indispónible, por mantenimiento mayor. Tarapacá, 5244 No reanectar Puerto Patache, 5241, 5245 No reanectar Alimentación 23 KV Peltre, Reanectar el PDS No reanectar Instalaciones en Rango: L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Por tramo: Tramo A 601 - 62C y tramo B 62C - 603 Bloqueo de jefe de faena Para realizar los trabajos el jefe de faena deberá en todo momento "Luz 5 reglas de OMBT". Antes de instalar los equipos de puesta a tierra provisionales, el jefe de faena hará detectar ausencia de tensión en el circuito desconectado. El jefe de faena supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifásica: en los tramos de vano 601 y 62C. Se debe usar tierra individual personal cada vez que se reconecten.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 08:00	30-04-23 19:00	30-04-23 08:10	30-04-23 12:32
2023029118	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CAÑADILERA	164	Intervención	Origen Interno	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CAÑADILERA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CAÑADILERA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de tubería acero carbono T5F 8 - (Trabajos bajo la Línea 14220 KV Cardones - Cañadilera, Sección Muro y Sentina)	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Sañalvar y No reanectar en ambos extremos de la Línea 14220 KV Cardones - Cañadilera.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 07:00	30-04-23 19:00	30-04-23 08:30	30-04-23 18:45
2023037519	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220V [EN_REVISION]	3631	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor con hebras cortadas, aislación y ferretería LT 220 KV Tarapacá - Puerto Patache circuito 1, entre ML (Tarapacá) y 601, Instalación y retiro de sistemas de puesta a tierra de Bloqueo zona.	Bajo	Restricciones: S/E Tarapacá: Barra 220 KV Sección 1 Indispónible. S/E Tarapacá: Línea 220 KV Tarapacá-P. Patache C1, Indispónible. S/E Tarapacá: P. Pat 02 Transferido a barra 220 KV sección N° 2. (Transformador 192 Se mantiene en servicio a través de barra de Transferencia, alimentando consumos asociados). S/E Tarapacá: P. Pat 05 Indispónible. S/E Tarapacá: L - 220 KV Tarapacá-Geolifos C1 Indispónible Instalaciones en Rango: Barra 220 KV Sección 1-Tarapacá o L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Tramo ML (Tarapacá) - 601 Bloqueo jefe de faena Para realizar los trabajos el jefe de faena deberá en todo momento "Luz 5 reglas de OMBT". Antes de instalar los equipos de puesta a tierra provisionales, el jefe de faena hará detectar ausencia de tensión en el circuito desconectado. El jefe de faena supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifásica: en los tramos de vano ML - 601. Se debe usar tierra individual personal cada vez que se reconecten.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 07:00	30-04-23 20:00	30-04-23 07:08	30-04-23 11:45
2023037520	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GEOLIFOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de conductor con hebras cortadas, aislación y ferretería LT 220 KV Tarapacá - Puerto Patache circuito 1, entre ML (Tarapacá) y 601, Instalación y retiro de sistemas de puesta a tierra de Bloqueo zona.	Bajo	Restricciones: S/E Tarapacá: Barra 220 KV Sección 1 Indispónible. S/E Tarapacá: Línea 220 KV Tarapacá-P. Patache C1, Indispónible. S/E Tarapacá: P. Pat 02 Transferido a barra 220 KV sección N° 2. (Transformador 192 Se mantiene en servicio a través de barra de Transferencia, alimentando consumos asociados). S/E Tarapacá: P. Pat 05 Indispónible. S/E Tarapacá: L - 220 KV Tarapacá-Geolifos C1 Indispónible Instalaciones en Rango: Barra 220 KV Sección 1-Tarapacá o L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Tramo ML (Tarapacá) - 601 Bloqueo jefe de faena Para realizar los trabajos el jefe de faena deberá en todo momento "Luz 5 reglas de OMBT". Antes de instalar los equipos de puesta a tierra provisionales, el jefe de faena hará detectar ausencia de tensión en el circuito desconectado. El jefe de faena supervisará personalmente la instalación de los siguientes equipos de puesta a tierra trifásica: en los tramos de vano ML - 601. Se debe usar tierra individual personal cada vez que se reconecten.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-04-23 07:00	30-04-23 20:00	30-04-23 07:08	30-04-23 11:45

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda.

Número:

2023001947

Solicitante:

Robinson Rivera Cuevas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SAN FERNANDO - TENO 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1
Nombre : ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1
Fecha Perturbacion : 30-04-2023 00:36
Fecha Normaliza : 30-04-2023 08:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1
Nombre : SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1
Fecha Perturbacion : 30-04-2023 00:36
Fecha Normaliza : 30-04-2023 08:00
Protección : 21/21 N Fase B a tierra, a 20,9 km.
Interruptor : 52B8 S/E San Fernando
Consumo : 10 MW
Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1
Nombre : CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1
Fecha Perturbacion : 30-04-2023 00:36
Fecha Normaliza : 30-04-2023 08:00
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : .

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Chimbarongo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del Interruptor 52B8 de S/E San Fernando, afectando los consumos de SS/EE Chimbarongo y Quinta.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.4 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 11337
EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1
COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 2.5 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1800

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-04-2023 00:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-04-2023 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-04-2023 23:07

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023001947 30-04-2023 LT 66kV San Fernando - Teno V0.pdf (/informe_fallas/download_file/644df9b7ad651f01bf8b7fcc/IF 2023001947 30-04-2023 LT 66kV San Fernando - Teno V0.pdf)	15/05/2023 12:40:46
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/644df9b7ad651f01bf8b7fcc/Anexos.rar)	15/05/2023 12:49:23

Número:

2023001953

Solicitante:

ALEXANDER BENGAMIN GAJARDO PALMA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2023001947

SubEstación:

S/E CHIMBARONGO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 30-04-2023 00:36
Fecha Normaliza : 30-04-2023 01:50
Protección : ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1
Interruptor : 52B8 S/E San Fernando
Consumo : 10 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Chimbarongo

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: falla aguas arriba del sistema de distribución

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 11204

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-04-2023 00:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-04-2023 01:50

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-04-2023 01:50

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023001953 30-04-2023 SE Chimbarongo.pdf (/informe_fallas/download_file/644ead9fad651f0260263dee/IF 2023001953 30-04-2023 SE Chimbarongo.pdf)	04/05/2023 15:28:49
 Informe de Falla Final.xlsx (/informe_fallas/download_file/644ead9fad651f0260263dee/Informe de Falla Final.xlsx)	04/05/2023 15:28:57

Número:

2023001969

Solicitante:

Osvaldo Antonio Marchant Palomera

Empresa:

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E QUINTA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - QUINTA 66/13.8KV 5.2 MVA T2A [EN_REVISION]
Nombre : QUINTA 66/13.8KV 5.2 MVA T2A [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 30-04-2023 00:36
Fecha Normaliza : 30-04-2023 01:13
Protección : interruptor
Interruptor : SE san fernando 52B8
Consumo : 2.61
Comentario : sin cometarios adicionales

Tipo: transformadores2d - QUINTA 66/13.8KV 6MVA T2B [EN_REVISION]
Nombre : QUINTA 66/13.8KV 6MVA T2B [EN_REVISION]
Fecha Perturbacion : 30-04-2023 00:36
Fecha Normaliza : 30-04-2023 01:13
Protección : INTERRUPTOR
Interruptor : SE san fernando 52B8
Consumo : 2.61
Comentario : sin cometarios adicionales

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins
Maule

Comuna

Teno
Chimbarongo

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Conductor cortado

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de suministro en SE Quinta por falla en LT 66 KV San Fernando Chimbarongo

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Sin cometarios adicionales
-Acciones Inmediatas: Sin cometarios adicionales
-Hechos Sucidos: Sin cometarios adicionales
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin cometarios adicionales
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin cometarios adicionales

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 2.48 / Región : Maule / Clientes Afectados: 1531
COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 0.13 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 250

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-04-2023 00:36

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-04-2023 01:13

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-04-2023 09:36

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo_1_rev1 - falla 30-04-2023.xlsx (/informe_fallas/download_file/6450ffe3ad651f3b69dacd12/Anexo_1_rev1 - falla 30-04-2023.xlsx)	08/05/2023 17:07:36
 Cálculo Potencia No Suministrada Falla 30-04-2023.xlsx (/informe_fallas/download_file/6450ffe3ad651f3b69dacd12/Cálculo Potencia No Suministrada Falla 30-04-2023.xlsx)	08/05/2023 17:07:36
 Informe de Falla STx 30-04-2023 SE Quinta.docx (/informe_fallas/download_file/6450ffe3ad651f3b69dacd12/Informe de Falla STx 30-04-2023 SE Quinta.docx)	08/05/2023 17:07:36
 Informe de Falla.rar (/informe_fallas/download_file/6450ffe3ad651f3b69dacd12/Informe de Falla.rar)	08/05/2023 17:18:20

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de abril del 2023
Hora	00:36

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- ID 394 LT San Fernando – Teno 66kV [línea]

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

- STZ (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID 1071 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1 [Sección Tramo]

1.3. Causa origen de la falla:

Descargas eléctricas aislador linepost fase lateral de la estructura N° 127, se presume objeto llevado por el viento, en condición climáticas adversas, sistema frontal.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Fuerza mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	CLI2	Objeto llevado por el viento hacia los conductores
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
6303	Chimbarongo

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
6303	Chimbarongo
7308	Teno

1.8. Reiteración.

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

1

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

1

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.
2021002486	03 de septiembre 2021	08:58	CLI2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Ivan Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora Desconexión	Hora Normalización
Chimbarongo	T1 / T2	00:36 hrs	01:50 hrs
Quinta	T1 / T2	00:36 hrs	01:15 hrs
EFE Quinta		00:36 hrs	02:17 hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

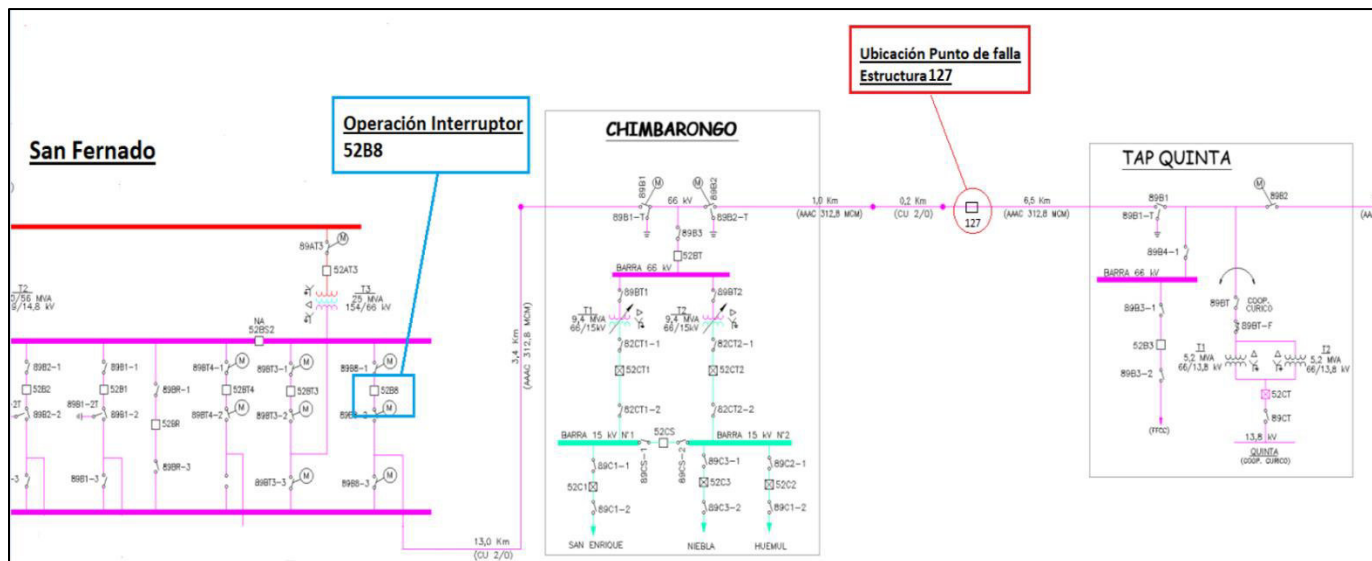


Figura 1.- Diagrama Unilineal Simplificado de instalaciones afectadas.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Chimbarongo	T1	2,7	00:36	01:50	52C1 Cto. San Enrique, Consumos Pertenecientes a CGED
	T2	1,1	00:36	01:50	52C2 Cto. Huemul, Consumos Pertenecientes a CGED
		3,2	00:36	01:50	52C3 Cto. Niebla, Consumos Pertenecientes a CGED
S/E Quinta	T1 / T2	2,9	00:36	01:15	Consumos Pertenecientes a Cooperativa Eléctrica Curicó
EFE Quinta		0,1	00:36	02:17	Consumos de EFE
	TOTAL	10			

ENS: 10.68 MWH.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE 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 (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
San Fernando	Desconexión forzada del interruptor 52B8, afectando los consumos de S/E Chimbarongo (11337 clientes) y S/E Quinta con 10MW de potencia interrumpida, según IF N°2023001947. Protección 52B8: Fase B a tierra a 20,9 km.	00:36
Quinta	Cooperativa Eléctrica Curicó informa recuperado el 100% de sus	01:15
Chimbarongo	Abierto DDCC 89B2	01:49
San Fernando	Cerrado 52B8 Se recuperado 100% consumos de S/E Chimbarongo	01:50
Quinta	Abierto DDCC 89B1 S/E Quinta	02:15
Teno	Abierto 52B1 S/E Teno	02:16
Quinta	Cerrado DDCC 89B2	02:16
Teno	Cerrado 52B1 (se recupera los consumos de EFE Quinta).	02:17
Quinta	Cooperativa Eléctrica Curicó informa normalizada topología consumos transferidos a S/E Quinta	09:00
LT 66 kV Chimbarongo- Quinta.	CT informa que mantiene revisión de línea Chimbarongo-Quinta. Causa de falla: Aislador con descarga en fase lateral derecha estructura 127.	09:19
Maniobra de normalización topología		
Quinta	Abierto 52B3 arranque EFE (inicio microcorte a EFE).	23:04
Quinta	Abierto 52CT2 por CEC (inicio microcorte a Cooperativa Eléctrica Curicó).	23:04
Teno	Abierto 52B1	23:05
Quinta	Cerrado DD.CC 89B1	23:05
Teno	Cerrado 52B1	23:05
Teno	Abierto 52B1	23:06
Quinta	Abierto DD.CC 89B2	23:06
Chimbarongo	Cerrado DD.CC 89B2	23:06
Quinta	Cerrado 52B3 arranque EFE	23:07
Quinta	Cerrado 52CT2 por CEC (fin microcorte a Cooperativa Eléctrica Curicó).	23:07
Teno	Cerrado 52B1	23:07

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Comentario.
SEL311C	04:36:18.026	San Fernando	52B8	21	Temporizada	Fase B a Tierra
SEL311C	04:36:28.572	San Fernando	52B8	21	Instantáneo	SOTF
SEL311L	04:36:18.027	San Fernando	52B8	21	Temporizada	Fase B a Tierra
SEL311L	04:36:28.575	San Fernando	52B8	21	Instantáneo	SOTF

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE San Fernando – Interruptor 52B8.

Proteccion de Distancia		SE SAN FERNANDO Linea Teno 52B8			
Relé		311C			
Conductor		Conductor		Largo	
		Cu 2/0 AWG		13,0	
		AAAC 312.8 MCM		3,4	
		AAAC 312.8 MCM		7,7	
		AAAC 312.8 MCM		11,3	
Z1		1,92	L	54,60	
Z0		8,89	L	78,30	
Longitud línea Km		35,4			
TT/CC (relacion/razon)		400/5			
		80			
TT/PP (relacion/razon)		69000/116			
		600			
Características de Distancia		Mho			
Angulo torque máximo		Mho /Cuadrilatera Angulo de línea			
K0		1,25	L	29,9	
Zona 1 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	F	0,76	Ω sec	instantaneo
Zona 2 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	F	2,30	Ω sec	20 ciclos
Zona 3 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo				
Zona 4 - Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo				
Zona 1 Cuadrilatera	X / R / tiempo	F	0,76	1,52	instantaneo
Zona 2 Cuadrilatera	X / R / tiempo	F	2,30	4,60	20 ciclos
Zona 3 Cuadrilatera	X / R / tiempo				
Zona 4 Cuadrilatera	X / R / tiempo				
Corriente supervisión	Fase	4,5 A sec			
	Residual	0,5 A sec			
Reconexión		10 seg			
Reposición		10 seg			
Protección de Respaldo Sobrecorriente					
FASE					
Control de Torque		M2P			
Pickup		4,5			
Time dial		0,90			
Curva		U1			
Instantáneo 50P1		NO			
Instantáneo 50P2 (SOTF)					
RESIDUAL					
Control de Torque		32GF			
Pickup		0,33			
Time dial		2,00			
Curva		U2			
Instantáneo		NO			
OTROS AJUSTES					
TRIP		Z1T + Z2T + 51PT + 51GT			
TRSOTF		M2P + Z2G + 50P1			
SOTFD		10 seg			
CRITERIOS		80% Linea Chimbarongo 120% Linea Teno			
ZONA 1					
ZONA 2					
ZONA 3					
ZONA 4					

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.3.1. Protección Principal

Relé SEL311C.

Elemento Protegido (Dir. Adelante): LT San Fernando-Teno

- **Reporte de Evento (falla).**

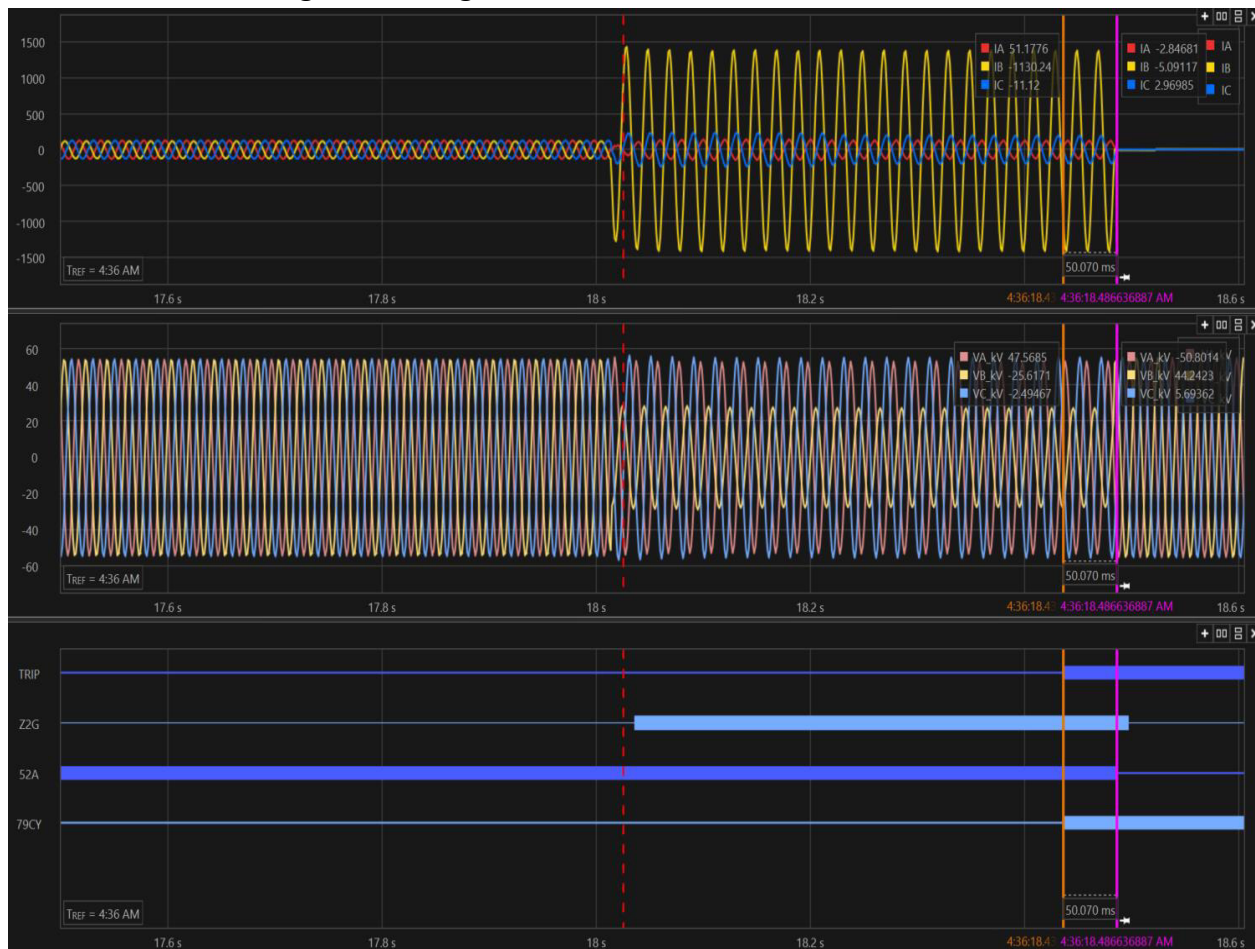
```

SEL 311C B8 66KV - SE SAN FERNANDO
Time: 4/30/2023 4:36:18.026000 AM
File: CEV_S16_R_L60_10725.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event: BG T
Fault Location: 20.93
Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP ZONE2
Shot: 0
Currents: IA:95 IB:991 IC:160 IN:1017 IG:1018 3I2:843
  
```

Reporte de evento Relé 311C 52B8 SE San Fernando.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

• **Registro oscilografico 52B8 SE San Fernando.**



Registro oscilográfico de evento Relé 311C 52B8 SE San Fernando (falla).

De acuerdo con el registro oscilográfico anterior, se aprecia la activación del elemento de protección de distancia en zona 2, la cual da la orden de trip sobre el interruptor 52B8, confirmado mediante la variable 52A=0.

Además, se da inicio al ciclo de reconexión por medio de la variable 79CY=1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

- Reporte de Evento (Reconexión)

SEL 311C B8 66KV - SE SAN FERNANDO

Time: 4/30/2023 4:36:28.571999 AM

File: CEV_S16_R_L60_10726.CEV

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219

Event: TRIP

Frequency: 49.95 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: TRIP SOTF ZONE2

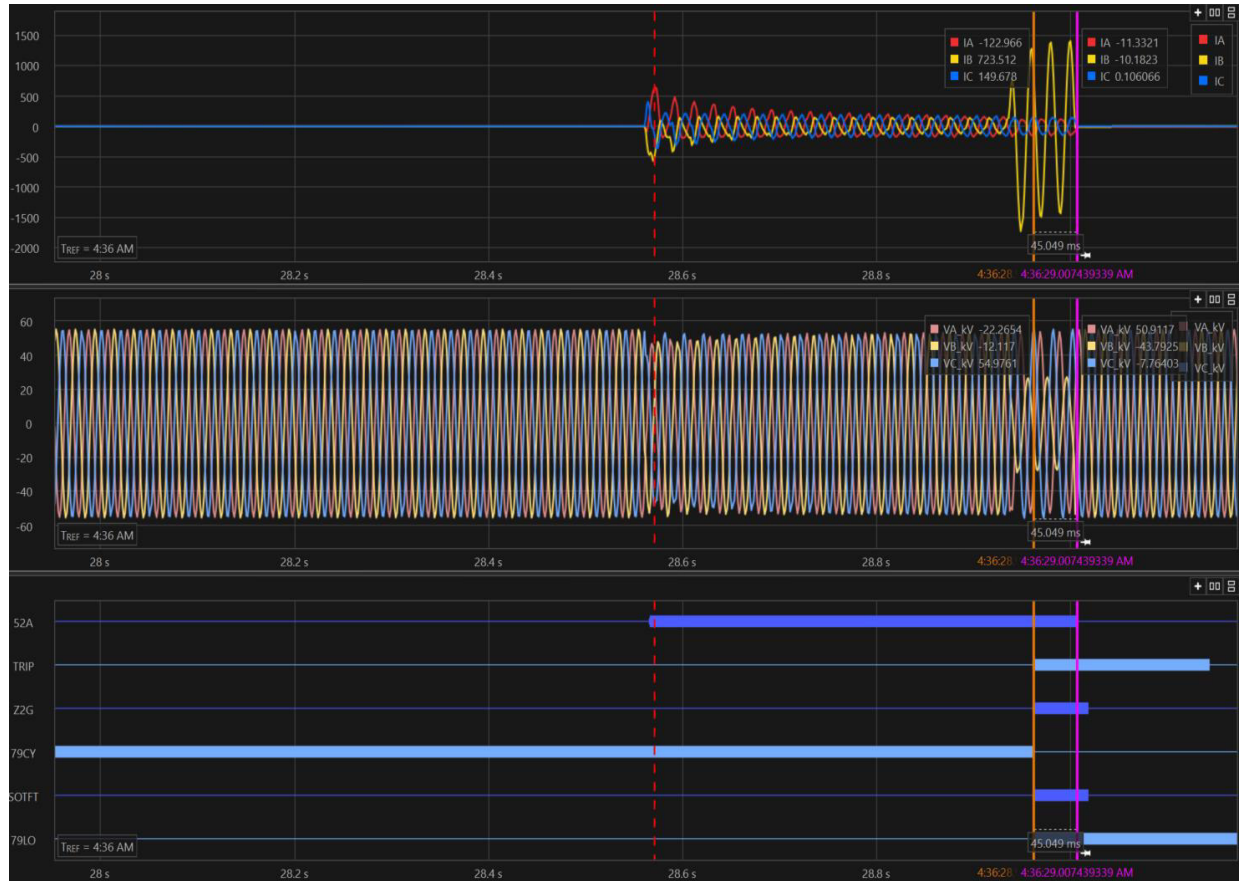
Shot: 1

Currents: IA:249 IB:155 IC:170 IN:1 IG:2 3I2:185

Reporte de evento Relé 311C 52B8 SE San Fernando.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

Registro oscilográfico de evento Relé 311C 52B8 SE San Fernando.



Registro oscilográfico de evento Relé 311C 52B8 SE San Fernando (reconexión).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

• **Registro secuencial de eventos**

SE SAN FERNANDO
SEL 311C B8 66kV

Date: 04/30/23 Time: 15:07:18.799

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219

CID=B150

#	Date	Time	Element	State
75	03/17/23	21:51:52.333	79RS	Asserted
74	04/12/23	03:36:26.737	79LO	Asserted
73	04/12/23	03:36:26.737	79RS	Deasserted
72	04/12/23	03:38:30.538	79LO	Deasserted
71	04/12/23	03:38:30.538	79RS	Asserted
70	04/12/23	09:42:00.262	79LO	Asserted
69	04/12/23	09:42:00.262	79RS	Deasserted
68	04/12/23	09:44:37.939	79LO	Deasserted
67	04/12/23	09:44:37.939	79RS	Asserted
66	04/13/23	12:24:07.438	79LO	Asserted
65	04/13/23	12:24:07.438	79RS	Deasserted
64	04/13/23	23:14:29.851	79LO	Deasserted
63	04/13/23	23:14:29.851	79RS	Asserted
62	04/30/23	04:36:18.021	51G	Asserted
61	04/30/23	04:36:18.036	Z2G	Asserted
60	04/30/23	04:36:18.436	Z2T	Asserted
59	04/30/23	04:36:18.436	TRIP	Asserted
58	04/30/23	04:36:18.436	OUT102	Asserted
57	04/30/23	04:36:18.436	OUT103	Asserted
56	04/30/23	04:36:18.436	OUT106	Asserted
55	04/30/23	04:36:18.436	79CY	Asserted
54	04/30/23	04:36:18.436	79RS	Deasserted
53	04/30/23	04:36:18.446	RMB1A	Asserted
52	04/30/23	04:36:18.476	IN106	Deasserted
51	04/30/23	04:36:18.486	52A	Deasserted
50	04/30/23	04:36:18.486	IN105	Asserted
49	04/30/23	04:36:18.496	Z2T	Deasserted
48	04/30/23	04:36:18.496	Z2G	Deasserted
47	04/30/23	04:36:18.511	51G	Deasserted
46	04/30/23	04:36:18.551	SOTFE	Asserted
45	04/30/23	04:36:18.617	TRIP	Deasserted
44	04/30/23	04:36:18.617	OUT102	Deasserted
43	04/30/23	04:36:18.617	OUT103	Deasserted
42	04/30/23	04:36:18.617	OUT106	Deasserted
41	04/30/23	04:36:18.627	RMB1A	Deasserted
40	04/30/23	04:36:28.492	CLOSE	Asserted
39	04/30/23	04:36:28.492	OUT101	Asserted
38	04/30/23	04:36:28.552	IN105	Deasserted
37	04/30/23	04:36:28.567	52A	Asserted
36	04/30/23	04:36:28.567	CLOSE	Deasserted
35	04/30/23	04:36:28.567	IN106	Asserted
34	04/30/23	04:36:28.567	OUT101	Deasserted
33	04/30/23	04:36:28.942	51G	Asserted
32	04/30/23	04:36:28.962	Z2G	Asserted
31	04/30/23	04:36:28.962	SOTFT	Asserted
30	04/30/23	04:36:28.962	TRIP	Asserted
29	04/30/23	04:36:28.962	OUT102	Asserted
28	04/30/23	04:36:28.962	OUT103	Asserted
27	04/30/23	04:36:28.962	OUT106	Asserted
26	04/30/23	04:36:28.962	79LO	Asserted
25	04/30/23	04:36:28.962	79CY	Deasserted
24	04/30/23	04:36:28.967	RMB1A	Asserted

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

23	04/30/23	04:36:28.997	IN106	Deasserted
22	04/30/23	04:36:29.007	52A	Deasserted
21	04/30/23	04:36:29.007	IN105	Asserted
20	04/30/23	04:36:29.017	Z2G	Deasserted
19	04/30/23	04:36:29.017	SOTFT	Deasserted
18	04/30/23	04:36:29.032	51G	Deasserted
17	04/30/23	04:36:29.142	TRIP	Deasserted
16	04/30/23	04:36:29.142	OUT102	Deasserted
15	04/30/23	04:36:29.142	OUT103	Deasserted
14	04/30/23	04:36:29.142	OUT106	Deasserted
13	04/30/23	04:36:29.147	RMB1A	Deasserted
12	04/30/23	05:50:03.530	SV1T	Asserted
11	04/30/23	05:50:03.530	CC	Asserted
10	04/30/23	05:50:03.530	OUT101	Asserted
9	04/30/23	05:50:03.535	CC	Deasserted
8	04/30/23	05:50:03.590	IN105	Deasserted
7	04/30/23	05:50:03.605	52A	Asserted
6	04/30/23	05:50:03.605	IN106	Asserted
5	04/30/23	05:50:03.715	SV1T	Deasserted
4	04/30/23	05:50:03.715	OUT101	Deasserted
3	04/30/23	05:50:13.626	SOTFE	Deasserted
2	04/30/23	05:51:13.936	79LO	Deasserted
1	04/30/23	05:51:13.936	79RS	Asserted

Según el registro secuencial de eventos (Registro SER), se aprecia la activación de la zona 2 (Registro N°61), quien da orden de TRIP (Registro N°59), además se inicia el ciclo de reconexión (Registro N°55), confirmándose abierto mediante la señal 52A=0 (Registro N°51).

Luego, se visualiza el cierre de la reconexión registro N°37, registro N°31 se activa el cierre contra falla SOFT, quien da orden de abrir instantáneo en el registro N°30, confirmando el estado abierto del interruptor en el registro N°22, quedando Lock Out en el registro N°26.

Posterior, se comienzan con las maniobras de recuperación por medio de SCADA dando orden de cierre en el registro N°11, confirmando el estado cerrado en el registro N°7 52A=1.

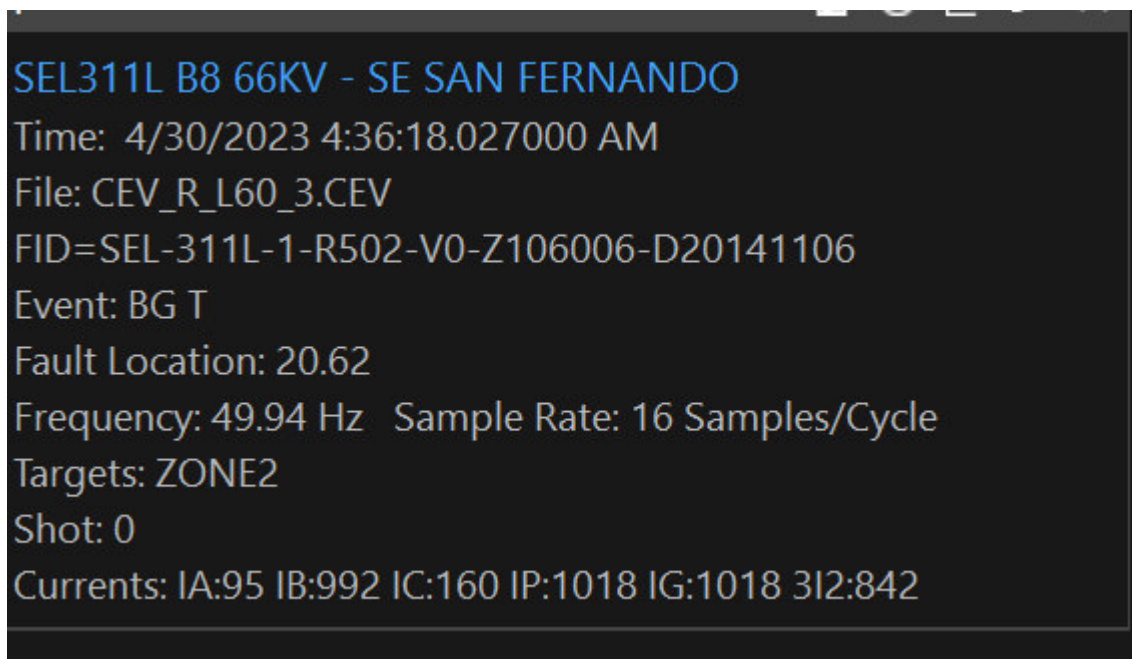
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

7.3.2. Protección secundaria.

Relé SEL 311L.

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT San Fernando-Teno

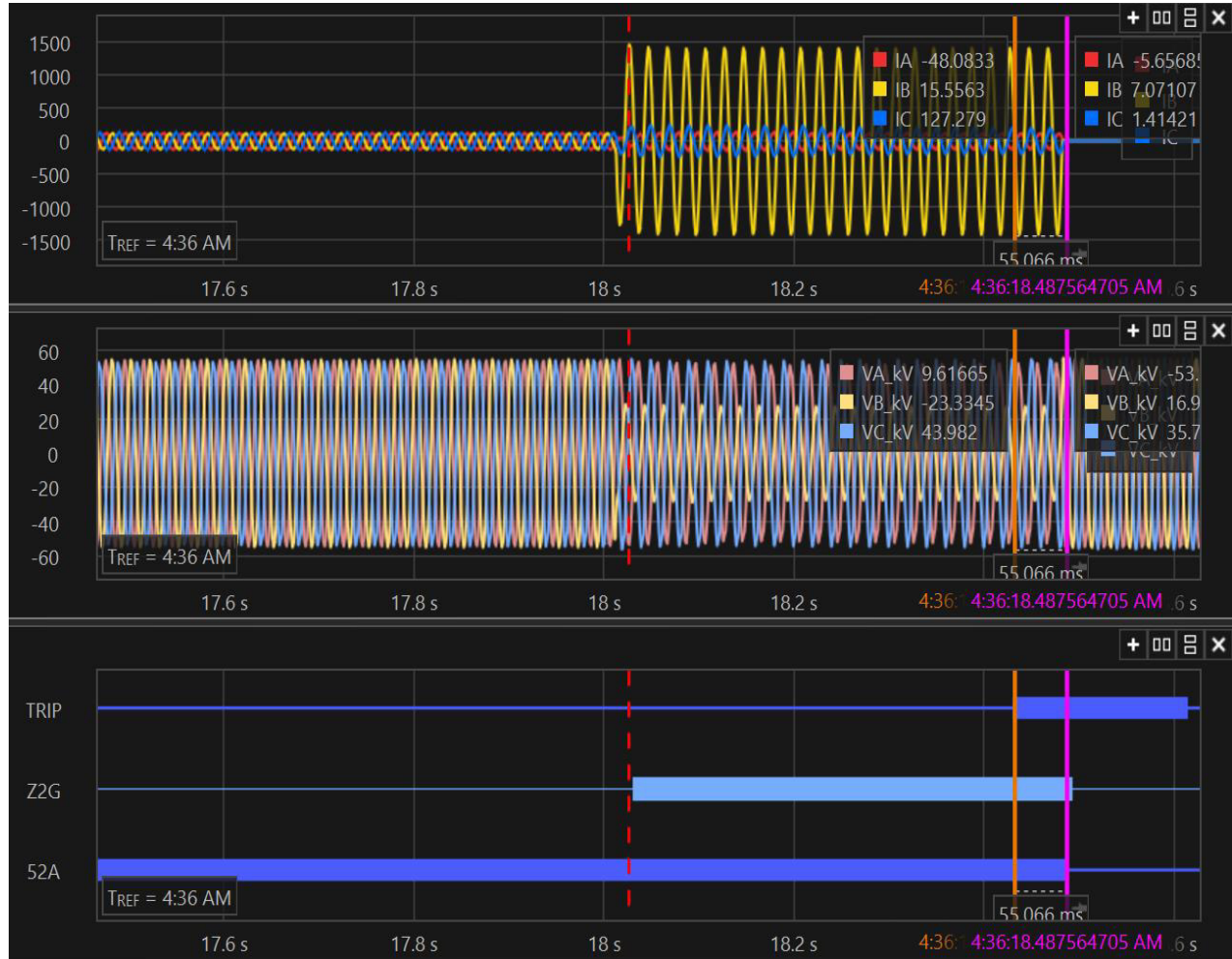
- **Reporte de Evento (Falla).**



Reporte de evento Relé 311L 52B8 SE San Fernando.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

• **Registro oscilográfico del evento**



Registro oscilográfico de evento Relé 311L 52B8 SE San Fernando.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

- Reporte de Evento (reconexión).

SEL311L B8 66KV - SE SAN FERNANDO

Time: 4/30/2023 4:36:28.575000 AM

File: CEV_R_L60_2.CEV

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

Event: TRIP

Frequency: 49.95 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

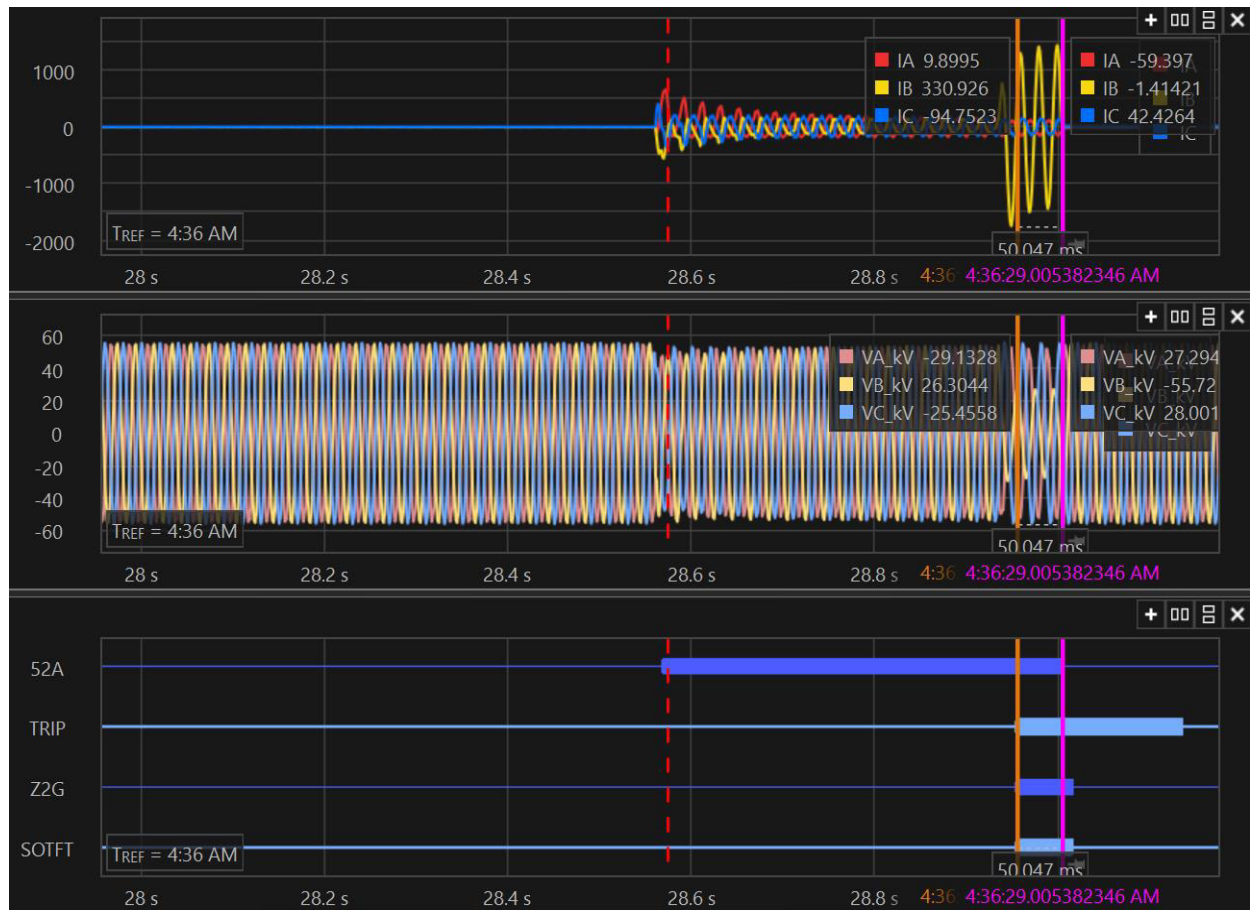
Targets: ZONE2

Shot: 0

Currents: IA:226 IB:146 IC:160 IP:1 IG:1 3I2:157

Reporte de evento Relé 311L 52B8 SE San Fernando. (Reconexión)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	



Registro oscilográfico de evento Relé 311L 52B8 SE San Fernando (reconexión)

De acuerdo con el registro oscilográfico anterior, se aprecia la activación del elemento de protección de distancia en zona 2, la cual da la orden de trip sobre el interruptor 52B8, confirmado mediante la variable 52A=0.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

SE SAN FERNANDO
SEL311L B8 66KV

Date: 04/30/2023

Time: 15:21:54.729

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

CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
57	01/21/2023	15:53:20.200	SOTFE	Deasserted
56	04/30/2023	04:36:18.023	51G	Asserted
55	04/30/2023	04:36:18.033	Z2G	Asserted
54	04/30/2023	04:36:18.434	Z2T	Asserted
53	04/30/2023	04:36:18.434	Z2GT	Asserted
52	04/30/2023	04:36:18.434	TRIP	Asserted
51	04/30/2023	04:36:18.434	OUT102	Asserted
50	04/30/2023	04:36:18.434	OUT103	Asserted
49	04/30/2023	04:36:18.434	OUT106	Asserted
48	04/30/2023	04:36:18.434	TMB1A	Asserted
47	04/30/2023	04:36:18.479	IN106	Deasserted
46	04/30/2023	04:36:18.489	SV7	Deasserted
45	04/30/2023	04:36:18.489	SV6	Asserted
44	04/30/2023	04:36:18.489	52A	Deasserted
43	04/30/2023	04:36:18.489	IN103	Asserted
42	04/30/2023	04:36:18.494	Z2T	Deasserted
41	04/30/2023	04:36:18.494	Z2GT	Deasserted
40	04/30/2023	04:36:18.494	Z2G	Deasserted
39	04/30/2023	04:36:18.509	51G	Deasserted
38	04/30/2023	04:36:18.549	SOTFE	Asserted
37	04/30/2023	04:36:18.614	TRIP	Deasserted
36	04/30/2023	04:36:18.614	OUT102	Deasserted
35	04/30/2023	04:36:18.614	OUT103	Deasserted
34	04/30/2023	04:36:18.614	OUT106	Deasserted
33	04/30/2023	04:36:18.614	TMB1A	Deasserted
32	04/30/2023	04:36:28.555	SV7	Asserted
31	04/30/2023	04:36:28.555	SV6	Deasserted
30	04/30/2023	04:36:28.555	IN103	Deasserted
29	04/30/2023	04:36:28.570	52A	Asserted
28	04/30/2023	04:36:28.570	IN106	Asserted
27	04/30/2023	04:36:28.941	51G	Asserted
26	04/30/2023	04:36:28.956	Z2G	Asserted
25	04/30/2023	04:36:28.956	SOTFT	Asserted
24	04/30/2023	04:36:28.956	TRIP	Asserted
23	04/30/2023	04:36:28.956	OUT102	Asserted
22	04/30/2023	04:36:28.956	OUT103	Asserted
21	04/30/2023	04:36:28.956	OUT106	Asserted
20	04/30/2023	04:36:28.956	TMB1A	Asserted
19	04/30/2023	04:36:28.996	IN106	Deasserted
18	04/30/2023	04:36:29.006	52A	Deasserted
17	04/30/2023	04:36:29.011	SV7	Deasserted
16	04/30/2023	04:36:29.011	SV6	Asserted
15	04/30/2023	04:36:29.011	IN103	Asserted
14	04/30/2023	04:36:29.016	Z2G	Deasserted
13	04/30/2023	04:36:29.016	SOTFT	Deasserted
12	04/30/2023	04:36:29.031	51G	Deasserted
11	04/30/2023	04:36:29.136	TRIP	Deasserted
10	04/30/2023	04:36:29.136	OUT102	Deasserted
9	04/30/2023	04:36:29.136	OUT103	Deasserted
8	04/30/2023	04:36:29.136	OUT106	Deasserted
7	04/30/2023	04:36:29.136	TMB1A	Deasserted
6	04/30/2023	05:50:03.592	SV7	Asserted
5	04/30/2023	05:50:03.592	SV6	Deasserted
4	04/30/2023	05:50:03.592	IN103	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

3	04/30/2023	05:50:03.607	52A	Asserted
2	04/30/2023	05:50:03.607	IN106	Asserted
1	04/30/2023	05:50:13.622	SOTFE	Deasserted

Según el registro secuencial de eventos (Registro SER), se aprecia la activación de la zona 2 (Registro N°55), quien da orden de TRIP (Registro N°52), confirmando abierto el interruptor mediante la señal 52A=0 (Registro N°44).

Luego, se visualiza el cierre de la reconexión registro N°29, registro N°25 se activa el cierre contra falla SOFT, quien da orden de abrir instantáneo en el registro N°24, confirmando el estado abierto del interruptor en el registro N°18.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes y registros analizados en los puntos anteriores, se concluye correcta la operación de las protecciones asociadas al paño 52B8 de SE San Fernando, en el despeje rápido y oportuno de la falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

10. ANALISIS CONJUNTO.

El domingo 30 de abril del 2023 a las 00:36 horas, se produce la apertura por protecciones de interruptor 52B8 asociado a la línea 66kV San Fernando – Chimbarongo, con una potencia desconectada de 10 MW, dicho evento ocurre en condición de un sistema frontal de mal tiempo de lluvia y vientos.

Una vez informado el evento, se coordinan los recursos para el recorrido de la línea y se instruye a la brigada pesada iniciar traslados para reunir y preparar materiales ante una posible faena de reparación mayor.

Una vez conocida la distancia de falla arrojada por las protecciones la cual indicaba a 20 km aproximadamente desde SE San Fernando, descartando inmediatamente que la falla estuviese en el tramo San Fernando – Chimbarongo, con este antecedente se secciona esta línea dejando desconectado el tramo Chimbarongo – Quinta, en tanto S/E Quinta queda alimentado desde el paño B1 de SE Teno.

Siendo las 1:50 hrs se recupera los consumos de S/E Chimbarongo mediante el cierre 52B8 de San Fernando, personal inicia recorrido de la línea durante el resto de la noche sin tener resultados por la poca visibilidad debido a la lluvia y por los accesos a predios cerrados, por lo que se decide continuar la inspección con luz día, instancia en la cual se encuentra linepost dañado por descarga eléctrica en la estructura N° 127, se revisa los alrededores sin encontrar algún objetos que haya acertado distancia.

se procede con el reemplazo del aislador cuya faena termina alrededor de las 16:00 hrs y la normalización se realizó mediante microcorte a SE Quinta, quedando todo normalizado a las 23:07 hrs del mismo día.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril del 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

11. ANEXOS.

I. ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
Se adjunta

II. ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.
Se adjunta

III. ANEXO III. PROBATORIOS.
Se adjunta

EVENTOS.
Se adjunta

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)

1.1. SE San Fernando – Interruptor 52B8. Sistema 1 Relé SEL 311C Marca Schweitzer

Group 1
Group Settings:

RID = SE SAN FERNANDO	TID = SEL 311C	B8 66KV
CTR = 80	PTR = 600.00	PTRS = 600.00
VNOM = 65.00		
Z1MAG = 1.92	Z1ANG = 54.60	Z0MAG = 8.89
LL = 35.40	EADVS = Y	Z0ANG = 78.30
E21XG = 2	E50P = 1	E21MG = 2
E51P = Y	E51G = Y	E50Q = N
E32 = AUTO	E0OS = N	E50BF = N
EDDSOTF = Y	EVOLT = N	ESOTF = Y
ELOP = Y	EBBPT = N	EFLOC = Y
E79 = 1	EZ1EXT = N	E81 = N
EDEM = THM	ECCVT = Y	ESV = 7
Z1P = 0.76	Z2P = 2.30	
50PP1 = 4.50	50PP2 = 0.50	
Z1MG = 0.76	Z2MG = 2.30	
XG1 = 0.76	XG2 = 2.30	
RG1 = 1.52	RG2 = 4.30	XGPOL = IG
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	TANG = 0.0
k0M1 = 1.250	k0A1 = 29.90	50GZ1 = 0.50
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	50GZ2 = 0.50
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	k0A = 29.90
50P1P = 25.00		Z1GD = 0.00
67P1D = 0.00		Z2GD = 20.00
51PP = 4.50	51PC = U1	51PTD = 1.60
51GP = 0.33	51GC = U2	51PRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F	51GTD = 3.30
ORDER = QVI	Z2F = 0.96	51GRS = N
50QRP = 0.25	a2 = 0.10	
50GRP = 0.25	a0 = 0.10	Z2R = 1.16
79OI1 = 500.00	79RSD = 500.00	k2 = 0.20
CLOEND = OFF	52AEND = 2.00	Z0F = 4.44
DMTC = 15	PDEMP = OFF	79RSLD = 500.00
QDEMP = OFF		SOTFD = 500.00
TDURD = 9.00	CFD = 60.00	NDEMP = OFF
50LP = 0.25		GDEMP = OFF
SV1PU = 0.00	SV1DO = 9.00	3POD = 0.50
SV3PU = 0.00	SV3DO = 500.00	OPO = 52
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	
SV7PU = 0.00	SV7DO = 0.00	SV2PU = 0.00
		SV2DO = 9.00
		SV4PU = 0.00
		SV4DO = 0.00
		SV6PU = 0.00
		SV6DO = 0.00

SELogic group 1
SELogic Control Equations:

TR = Z1T + Z2T + 51PT + 51GT

TRQUAL = 0

TRCOMM = 0

TRSOTF = M2P + Z2G + 50P1

DTT = 0

ULTR = !(51P + 51G)

PT1 = 0

LOG1 = 0

PT2 = 0

LOG2 = 0

BT = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

52A = IN106
 CL = 0
 ULCL = 0
 79RI = TRIP + RMB1A
 79RIS = LT2
 79DTL = !LT2
 79DLS = 0
 79SKP = 0
 79STL = 0
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = 1
 SET1 = 0
 RST1 = 0
 SET2 = PB6PUL * SV3T + RB3
 RST2 = PB7PUL * SV3T + RB4
 SET3 = 0
 RST3 = 0
 SET4 = 0
 RST4 = 0
 SET5 = 0
 RST5 = 0
 SET6 = 0
 RST6 = 0
 SET7 = 0
 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
 67G1TC = 1
 67G2TC = 1
 67G3TC = 1
 67G4TC = 1
 67Q1TC = 1
 67Q2TC = 1
 67Q3TC = 1
 67Q4TC = 1
 51PTC = M3P
 51GTC = 32GF
 51QTC = 1
 BFI = 0
 BFTR = 0
 BFULTR = 0
 LV1 = 0
 LV2 = 0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

```

LV3      = 0
LV4      = 0
LV5      = 0
LV6      = 0
LV7      = 0
LV8      = 0
LV9      = 0
LV10     = 0
LV11     = 0
LV12     = 0
LV13     = 0
LV14     = 0
LV15     = 0
LV16     = 0
LV17     = 0
LV18     = 0
LV19     = 0
LV20     = 0
LV21     = 0
LV22     = 0
LV23     = 0
LV24     = 0
LV25     = 0
LV26     = 0
LV27     = 0
LV28     = 0
LV29     = 0
LV30     = 0
LV31     = 0
LV32     = 0
SV1      = CC + PB1PUL * SV3T
SV2      = OC + PB2PUL * SV3T
SV3      = PB5PUL
SV4      = IN201 * !IN202
SV5      = IN201 * IN202
SV6      = !IN201 * IN202
SV7      = !IN201 * !IN202
SV8      = 0
SV9      = 0
SV10     = 0
SV11     = 0
SV12     = 0
SV13     = 0
SV14     = 0
SV15     = 0
SV16     = 0
OUT101   = SV1T + CLOSE
OUT102   = TRIP
OUT103   = TRIP
OUT104   = 0
OUT105   = SV2T
OUT106   = TRIP
OUT107   = LOP
ALRMOUT  = !(SALARM + HALARM)
OUT201   = 0
OUT202   = 0
OUT203   = 0
OUT204   = 0
OUT205   = 0
OUT206   = 0
OUT207   = 0
OUT208   = 0
OUT209   = 0
OUT210   = 0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

```

OUT211 = 0
OUT212 = 0
LED1 = 52A
LED2 = !52A
LED3 = IN103
LED4 = !IN103
LED5 = SV3T
LED6 = LT2
LED7 = !LT2
LED8 = SV4
LED9 = SV5
LED10 = SV6
LED12 = LTRIP
LED13 = LTIME
LED14 = LCOMM
LED15 = LSOTF
LED16 = 79RS
LED17 = 79LO
LED18 = L51
LED23 = LZONE1
LED24 = LZONE2
LED25 = LZONE3
LED26 = LZONE4
DP1 = 1
DP2 = 1
DP3 = IN106
DP4 = IN105
DP5 = IN103
DP6 = SV4
DP7 = SV5
DP8 = SV6
DP9 = SV7
DP10 = 0
DP11 = 0
DP12 = 0
DP13 = 0
DP14 = 0
DP15 = 0
DP16 = 0
SS1 = 0
SS2 = 0
SS3 = 0
SS4 = 0
SS5 = 0
SS6 = 0
ER = /M1P + /Z1G + /M2P + /Z2G + /51P + /51G + /50P1 + /LOP + /52A
    + \52A
FAULT = 0
BSYNCH = 0
CLMON = 0
BKMON = 0
BKCLS = 0
E32IV = 1
Z1XPEC = 0
Z1XGEC = 0
SALARM = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
RSTTRGT = 0
RST_DEM = 0
RST_PDM = 0
RST_BK = 0
RST_HIS = 0
RST_ENE = 0
RST_MML = 0
RST_HAL = 0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

```

RSTDNPE = 0
PMTRIG = 0
TREA1 = 0
TREA2 = 0
TREA3 = 0
TREA4 = 0
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 Settings:
PTCONN = WYE      TGR = 0.00      DATE_F = MDY
NFREQ = 50        PHROT = ABC      FPNGD = IG
FP_TO = 15        SCROLD = 5      DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
LER = 60          PRE = 30        IN103D = 0.00    IN104D = 0.00
IN101D = 0.00     IN102D = 0.00    IN203D = 0.00    IN204D = 0.00
IN105D = 0.00     IN106D = 0.00    IN202D = 0.00    IN208D = 0.00
IN201D = 0.00     IN202D = 0.00    IN207D = 0.00
IN205D = 0.00     IN206D = 0.00
EBMON = N
LED12L = Y        LED13L = Y        LED14L = Y        LED15L = Y
LED16L = N        LED17L = N        LED18L = Y        LED23L = Y
LED24L = Y        LED25L = Y        LED26L = Y
LED12A = TRIP
LED13A = TIME
LED14A = COMM
LED15A = SOTF
LED16A = RS
LED17A = LO
LED18A = 51
LED23A = ZONE1
LED24A = ZONE2
LED25A = ZONE3
LED26A = ZONE4
RSTLED = N
EPMU = N          EVELOCK = 0      DNPSRC = UTC      BOOPTCC = PULSE
BOOPPUL = PULSE  IRIGC = NONE     UTC_OFF = 0.00
DST_BEGM= NA
PARTNO=0311C113M2E5221

```

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

1.2. SE San Fernando – Interruptor 52B8.
Sistema 1
Relé SEL 311L Marca Schweitzer

Group 1
Group Settings:

RID = SE SAN FERNANDO	TID = SEL311L B8 66KV
CTR = 80 APP = 311L	
E87L = N	
CTRP = 80 PTR = 600.00 PTRS = 600.00	
Z1MAG = 1.92 Z1ANG = 54.60	
Z0MAG = 8.89 Z0ANG = 78.30 LL = 35.40	
E21P = 2 E21MG = 2 E21XG = 2	
E50P = 1 E50G = N E50Q = N	
E51P = Y E51G = Y E51Q = N	
E32 = AUTO E0OS = N ELOAD = N ESOTF = Y	
EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y	
ELOP = Y	
EBBPT = N ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N	
ECCVT = Y ESV = 8 ELAT = 8 EDP = 8	
EDEM = THM EADVS = Y	
Z1P = 0.76 Z2P = 2.30	
50PP1 = 4.50 50PP2 = 0.50	
Z1MG = 0.76 Z2MG = 2.30	
XG1 = 0.76 XG2 = 2.30	
RG1 = 1.52 RG2 = 4.30	
XGPOL = IG TANG = 0.0	
50L1 = 0.50 50L2 = 0.50	
50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50	
k0M1 = 1.250 k0A1 = 29.90	
k0M = 1.250 k0A = 29.90	
Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00	
Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00	
Z1D = 0.00 Z2D = 20.00	
50P1P = 25.00	
67P1D = 0.00	
51PP = 4.50 51PC = U1 51PTD = 1.60 51PRS = N	
51GP = 0.33 51GC = U2 51GTD = 3.30 51GRS = N	
DIR3 = F DIR4 = F	
ORDER = QVI	
79OI1 = 500.00	
79RSD = 500.00 79RSLD = 500.00 79CLSD = OFF	
CLOEND = OFF 52AEND = 2.00 SOTFD = 500.00	
DMTC = 15 PDMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF	
TDURD = 9.00 CFD = 50.00 3POD = 0.50	
OPO = 52 50LP = 0.25	
SV1PU = 0.00 SV1DO = 9.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 9.00	
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 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00	

SELogic Group 1
SELogic Control Equations:

TR = Z1T + Z2T + 51PT + 51GT
TRSOTF = M2P + Z2G + 50P1
DTT = 0
ULTR = !(51P + 51G)
52A = IN106
CL = 0
ULCL = 0
79RI = TRIP
79RIS = LT2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

```

79DTL =!LT2 + LT8
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1 =0
RST1 =0
SET2 =RB3 * !LT8
RST2 =RB4 * !LT8 + RB7 + RB8
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =RB7
RST8 =RB8
67P1TC=1
51PTC =M3P
51GTC =32GF
SV1 =CC
SV2 =OC
SV3 =0
SV4 =IN102 * !IN103
SV5 =IN102 * IN103
SV6 =!IN102 * IN103
SV7 =!IN102 * !IN103
SV8 =0
OUT101=SV1T + CLOSE
OUT102=TRIP
OUT103=TRIP
OUT104=0
OUT105=SV2T
OUT106=TRIP
OUT107=LOP
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN106
DP4 =IN101
DP5 =SV4
DP6 =SV5
DP7 =SV6
DP8 =SV7
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/M1P + /Z1G + /M2P + /Z2G + /51P + /51G + /50P1 + /LOP + /52A
+ \52A
FAULT =0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chimbarongo - Quinta	

BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1
 ESTUB =0
 TMB1A =TRIP
 TMB2A =0
 TMB3A =0
 TMB4A =0
 TMB5A =0
 TMB6A =0
 TMB7A =0
 TMB8A =0
 T1X =0
 T2X =0
 T3X =0
 T4X =0
 T1Y =0
 T2Y =0
 T3Y =0
 T4Y =0

Global Settings:

TGR = 0.00	NFREQ = 50	PHROT = ABC	
DATE_F= MDY	FP_TO = 15.00	SCROLD= 5	
LER = 60	PRE = 30	DCLOP = OFF	DCHIP = OFF
IN101D= 0.00	IN102D= 0.00	IN103D= 0.00	IN104D= 0.00
IN105D= 0.00	IN106D= 0.00		
EBMON = N			
EPMU = N			

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV CHIMBARONGO - QUINTA	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	NODO	PAÑO		ESTADO	DESCRIPCIÓN
30-04-2023	0:36:18	[SCADA_SF]	SF2_ESTADO_ABIERTO_52B8	COS	Abierto	SFernand_66_ST_Abierto_52B8
30-04-2023	1:48:46	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_ABIERTO_89B2	COS	Abierto	Chimba_66_ST_Abierto_89B2
30-04-2023	1:50:04	[SCADA_SF]	SF2_ESTADO_CERRADO_52B8	COS	Cerrado	SFernand_66_ST_Cerrado_52B8
30-04-2023	2:15:38	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Teno_66_ST_Abierto_52B1
30-04-2023	2:16:44	[SCADA_CF]	QT_ESTADO_CERRADO_89B2	COS	Cerrado	Quinta_66_ST_Cerrado_89B2
30-04-2023	2:17:00	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Teno_66_ST_Cerrado_52B1
30-04-2023	23:04:31	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Teno_66_ST_Abierto_52B1
30-04-2023	23:05:09	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Teno_66_ST_Cerrado_52B1
30-04-2023	23:05:31	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Teno_66_ST_Abierto_52B1
30-04-2023	23:06:05	[SCADA_CF]	QT_ESTADO_ABIERTO_89B2	COS	Abierto	Quinta_66_ST_Abierto_89B2
30-04-2023	23:06:33	[SCADA_CF]	CMB_ESTADO_CERRADO_89B2	COS	Cerrado	Chimba_66_ST_Cerrado_89B2
30-04-2023	23:07:09	[SCADA_CF]	TE_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Teno_66_ST_Cerrado_52B1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN AFECTADA: Chimbarongo 66kV C1 – Estructura 127	

PROBATORIOS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN AFECTADA: Chimbarongo 66kV C1 – Estructura 127	



Imagen 1: Alerta Temprana Preventiva para la región Libertador Bernardo O'Higgins

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN AFECTADA: Chimbarongo 66kV C1 – Estructura 127	



Imagen 2: Aislador Dañado

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2023001947**

FECHA DE FALLA:
30 de abril de 2023

INSTALACIÓN AFECTADA: Chimbarongo 66kV C1 – Estructura 127



Imagen 3: Ubicación del aislador dañado

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001947	FECHA DE FALLA: 30 de abril de 2023
INSTALACIÓN AFECTADA: Chimbarongo 66kV C1 – Estructura 127	



Ilustración 4: Reemplazo de aislador E127.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **IF 2023001947**

FECHA DE FALLA:
30 de abril de 2023

INSTALACIÓN AFECTADA: Chimbarongo 66kV C1 – Estructura 127



Ilustración 5: Aislador dañado.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001953	FECHA DE FALLA: 30 de 04 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de abril 2023
Hora	00:36

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
SEP CHIMBARONGO

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023001953	FECHA DE FALLA: 30 de 04 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	OT	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Chimbarongo	T1	SAN ENRIQUE	52C1	2,79	0:36	1:50	1	2.763	8.494	CGE	Chimbarongo	Rural	3023265177	Se normalizo el 100%
	T2	NIEBLA	52C3	3,52	0:36	1:50	1	6.446	19.816	CGE	Chimbarongo	Rural	3023265177	
		HUEMUL	52C2	1,01	0:36	1:50	1	1.505	4.627	CGE	Chimbarongo	Rural	3023265177	
				0,33	0:36	1:50	1	490	1.506	CGE	Teno	Rural	3023265177	
Total				7,65				11.204	34.443					

ENS: 12,74 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 11.204.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023001953	FECHA DE FALLA: 30 de 04 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE CHIMBARONGO	

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

PMGDs				
Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
		Nombre	Nema	(MW)
Parque FV Chimbarongo	Chimbarongo	Huemul	52C2	0,00
Membrillo	Chimbarongo	Huemul	52C2	0,00
FV GR Romeral Uno	Chimbarongo	San Enrique	52C1	0,00
Chimbarongo 3	Chimbarongo	Niebla	52C3	0,00
				0,00

COOPERATIVA ELÉCTRICA CURICÓ LTDA

INFORME DE FALLA

FALLA EN LÍNEA DE TRANSMISIÓN QUE ALIMENTA INSTALACIONES DE S/E QUINTA

30 de abril de 2023

Fecha	05/05/2023
Realizado por:	Juan Cordero P:
Revisado por:	Carlos Riquelme V.

1 Antecedentes generales

Evento	Desconexión por falla en línea de transmisión que alimentan instalaciones propiedades de CEC
Instalación Afectada	S/E Quinta
Propietario Instalación Afectada	Cooperativa Eléctrica Curicó
RUT Propietario	70.287.900-0
Representante legal	Alejandro Toledo Moreno
Dirección legal	Avda. Camilo Henríquez # 153, Curicó.
Ubicación	Sector Quinta
Fecha – Hora Inicio	30/04/2023 – 00:36 horas.
Fecha – Hora Término	30/04/2023 – 01:13 horas.
Duración de la Interrupción	37 minutos
N° Correlativo IF CDC	2023001947

2 Información SEC.

Comuna ID	6303 / 7308	Chimbarongo / Teno
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u otro segmento
Elemento	No hay	
Fenómeno Eléctrico	No hay	
Modo	No hay	
Causa de Falla	Se desconoce. Fue aguas arriba de las instalaciones de CEC.	
Evidencia fotográfica	No aplica	
Proposición del origen de la falla	Externa	

3 Consumos afectados.

Subestación	Alimentadores	Consumos afectados (MW)	Hora Desconexión	Hora Normalización	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Quinta	52C2 – Morza	2,61	00:36	01:13	Teno, Chimbarongo	1.792	Cooperativa Eléctrica Curicó

3.2 Estimación de la energía no suministrada.

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo de Desconexión (h)	ENS (MWh)
Quinta	52C2 – Morza	Cooperativa Eléctrica Curicó	Regulado	1,52	0,62	0,9424
Quinta	52C2 – Morza	Cooperativa Eléctrica Curicó	No Regulado	1,09	0,62	0,6758

3.3 Calificación de la ubicación de los alimentadores afectados por la falla, de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Densidad	Descripción
Quinta	52C2 – Morza	Teno	D1	Muy Baja
Quinta	52C2 – Morza	Chimbarongo	D1	Muy Baja

4 Generación afectada.

Central	Unidad	Alimentador	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.	Empresa
PMGD Solar El Picurio	1	52C2 – Morza	0,00	30/04/2023 00:36	30/04/2023 12:18	PV El Picurio S.p.A.
PMGD Solar El Cóndor	1	52C2 – Morza	0,00	30/04/2023 00:36	30/04/2023 10:25	PFV El Cóndor S.p.A.
Total			0,00			

5 Sistema de Transmisión.

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desconexión	Hora Normalización
No hay			

5.1 Protecciones operadas.

Función Activada	S/E de Poder	Interruptor	Protección asociada
No hay			

6 Cronología de eventos.

Fecha (dd/mm/aaaa)	Hora (hh:mm)	Evento
14/04/2023	00:45	Se reciben llamados de clientes sin energía
14/04/2023	00:48	Se verifica sin tensión SE Quinta. Se contacta a STS y COT CGE. Informan falla en transmisión.
14/04/2023	00:50	Se inician maniobras de transferencias por distribución.
14/04/2023	01:13	Se recupera el 100% de los consumos desde SE Teno.
14/04/2023	02:17	CGE informa recuperados la tensión de la línea de 66kV.
14/04/2023	09:36	Se realizan maniobras de microcorte en distribución para normalizar consumos desde SE Quinta.

6.1 Otros antecedentes.

No se produce operación de equipos de protección de CEC en S/E Quinta.

7 Análisis de la actuación de protecciones.

No se produce operación de equipos de protección de CEC en S/E Quinta.

8 Conclusiones.

El motivo del evento de la operación corresponde a un evento aguas arriba de la S/E Quinta.

9 Medidas a corto plazo.

No aplica.