

Estudio para análisis de falla EAF 500/2022

"Desconexión forzada del transformador N°3 154/66 kV de S/E Fátima"

Fecha de Emisión: 23-01-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	31/12/2022
Hora	14:44
Consumos desconectados (MW)	31.69
Demanda previa del sistema (MW)	9498.63
Porcentaje de desconexión	0.334 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°3 154/66 kV de S/E Fátima / ET01T058SE023T058
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°3 154/66 kV de S/E Fátima / ET01T058SE023T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván 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 de los interruptores 52AT3 y 52BT3 de S/E Fátima, correspondientes al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su relé maestro.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la operación anteriormente indicada fue por la activación del relé Buchholz y operación de la protección diferencial de transformador, producto de falla interna en el equipo.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE23: Defecto de fábrica.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Mantenimientos de los últimos 24 meses.
- Datos de placa y año de la primera puesta en servicio.

Sin perjuicio de lo anterior, se encuentra pendiente el envío de la siguiente información:

- Informe técnico de las posibles causas que propician el desperfecto.
- Informe técnico de las posibles causas de la no detección del defecto desde su puesta en servicio, durante las mantenciones o pruebas realizadas.
- Informe del fabricante, donde se indique o reconozca dicho defecto (plazo 30 días).
- Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento (*).

(*) Si bien la empresa CGE Transmisión S.A. envía carpeta con el nombre "3) Recomendaciones Fabricante (Vida útil)", en el contenido no hay información sobre las recomendaciones del fabricante.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 227_2021	Apertura del interruptor 52CT2 de S/E Chimbarongo	18-08-2021	21:44	La empresa CGE S.A. indica que se realiza sincronización de la unidad de control Form 6 del circuito Niebla de S/E Chimbarongo de manera inmediata.	La empresa CGE S.A. indica que se considerará la normalización de la sincronización de la unidad de control SEL 351R del paño CT2 al reloj satelital de la subestación.
EAF 006_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Panguilemo	09-01-2022	17:02	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: "Se programa para el día 06 de febrero de 2022, la reposición del equipo compacto de medida en paño C2 de SE Panguilemo, el nuevo equipo compacto de medida en Paño C2 será instalado aguas abajo de interruptor 52C2, de manera de evitar la desenergización de barra ante falla de dicho equipo y se realizará la sincronización horaria de los relés SEL 387 y SEL 751 A".	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 007_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Panguilemo	09-01-2022	17:22	La empresa CGE S.A. indica lo siguiente: "Se programa para el día 06 de febrero de 2022 la reposición del equipo compacto de medida en el paño C2 de S/E Panguilemo. El nuevo equipo compacto de medida en el paño C2 será instalado aguas abajo de interruptor 52C2, de manera de evitar la desenergización de barra ante falla de dicho equipo y se realizará la sincronización horaria de los relés SEL 387 y SEL 751 A".	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 375_2022	Desconexión forzada del transformador N°2 110/23 kV de S/E Tierra Amarilla	14-10-2022	09:32	CGE Transmisión S.A. indica que se traslada y conecta transformador móvil 110/23 kV, 30 MVA, para respaldar suministro a las barras N°1 y N°2 de S/E Tierra Amarilla. Puesta en servicio se realiza el día 16-10-2022 a las 06:32 horas.	CGE Transmisión S.A. indica que se programa el reemplazo del transformador N°2 fallado por un transformador de características similares, para el primer semestre del año 2023.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento asociado al evento en cuestión corresponde al transformador N°3 154/66 kV de la S/E Fátima, el cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, es un transformador de la Marca EFACEC, conexión YNyn0d1, posee una capacidad máxima con refrigeración forzada de 75 MVA, y su entrada en operación fue el 31-10-2015.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite información de los mantenimientos realizados al transformador N°3 154/66 kV de S/E Fátima durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Sin información.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

13404: Paine.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (02-01-2023)	Informe de 5 días (09-01-2023)
CGE Transmisión S.A.	31-12-2022	18-01-2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Fátima	ST Zonal	Transformador N°3 154/66 kV	14:44	(*)
S/E Fátima	ST Zonal	Barra N°1 66 kV	14:44	14:58
S/E Fátima	ST Zonal	Barra N°2 66 kV	14:44	14:58

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

- (*) Transformador se encuentra actualmente desconectado.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Fátima	La Colonia / C1	NI	0.73	0.008	NI	14:44	14:58	14:58
Fátima	Viluco / C2	NI	2.65	0.028	NI	14:44	14:58	14:58
Fátima	Los Aromos / C6	NI	3.12	0.033	NI	14:44	14:58	14:58
Fátima	Paine / C3	NI	8.73	0.092	NI	14:44	14:58	14:58
Fátima	Linderos / C4	NI	0.24	0.003	NI	14:44	14:58	14:58
Fátima	La Cervera / C5	NI	0.00	0.000	NI	14:44	14:58	14:58
Buin	Los Guindos / C4	NI	4.23	0.045	NI	14:44	14:52	14:52
Buin	Arturo Pratt / C5	NI	2.13	0.022	NI	14:44	14:52	14:52
Buin	Maipo / C6	NI	6.10	0.064	NI	14:44	14:52	14:52
Buin	Villaseca / C7	NI	3.76	0.040	NI	14:44	14:52	14:52

Total: 31.69 MW 0.334 %

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

- NI: No informado.

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)
Fátima	La Colonia / C1	CGE	Regulado	0.73	0.23	0.23	0.17
Fátima	Viluco / C2	CGE	Regulado	2.65	0.23	0.23	0.62
Fátima	Los Aromos / C6	CGE	Regulado	3.12	0.23	0.23	0.73
Fátima	Paine / C3	CGE	Regulado	8.73	0.23	0.23	2.04
Fátima	Linderos / C4	CGE	Regulado	0.24	0.23	0.23	0.06
Fátima	La Cervera / C5	CGE	Regulado	0.00	0.23	0.23	0.00

Buin	Los Guindos / C4	CGE	Regulado	4.23	0.13	0.13	0.56
Buin	Arturo Pratt / C5	CGE	Regulado	2.13	0.13	0.13	0.28
Buin	Maipo / C6	CGE	Regulado	6.10	0.13	0.13	0.81
Buin	Villaseca / C7	CGE	Regulado	3.76	0.13	0.13	0.50

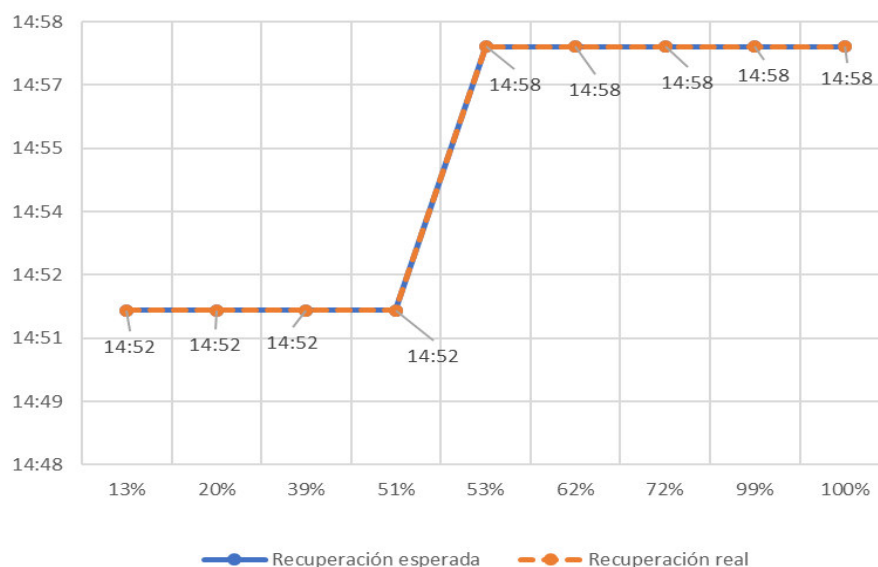
Cientes Regulados : 5.77 MWh

Cientes Libres : 0.00 MWh

Total : 5.77 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



En general, la totalidad de los consumos afectados fueron recuperados en el tiempo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	25.35	0.23	108.65
Último 20 %	6.34	0.23	27.16
100 % Total	31.69	0.23	135.82

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9498.63 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1), Kelar (TG2), Mejillones (IEM), Norgener (NT01), Nueva Renca y Quintero (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 31 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 31 de diciembre de 2022.

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 31 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 31 de diciembre de 2022.

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 interruptor 52B1 de S/E Paine, correspondiente a la línea 66 kV Paine – Fátima, se encontraba abierto.
- El interruptor 52BS de S/E Buin se encontraba abierto.
- El interruptor 52B4 de S/E Isla de Maipo, correspondiente a la línea 66 kV Fátima – Isla de Maipo, se encontraba abierto.
- El interruptor 52B2 de S/E Hospital, correspondiente a la línea 66 kV Fátima – Hospital, se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

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

"Siendo las 14:44hrs del sábado 31 de diciembre de 2022 se produce la operación por protecciones del relé maestro del transformador N°3 154/66kV 75MVA de SE Fátima 154kV, dando orden de apertura a los interruptores 52AT3 y 52BT3 de esta subestación provocando la pérdida de suministro de 31,69 MW afectando a las comunas Codegua, Mostazal, Buin, Paine, Talagante e Isla de Maipo.

Una vez tomado conocimiento de lo sucedido se procede con coordinar el apoyo de revisión visual en la subestación y el equipo necesario para realizar pruebas eléctricas al transformador. También se realizan las maniobras operacionales necesarias para respaldar los consumos afectados. La totalidad de los consumos fueron reestablecidos mediante adecuaciones en redes de 66kV que permitieron recuperar el 100% a las 14:58hrs desde las instalaciones aledañas.

Constituido el personal de apoyo operacional en la subestación, se revisa de manera visual las instalaciones, Transformador de poder, aislación, conductores, Transformadores de corriente y transformador de potencia, no encontrando anomalías en las instalaciones.

Constituido el personal de mantenimiento en la subestación, se procede a realizar pruebas eléctricas al transformador, las cuales no son concluyentes, razón por la cual se procede a tomar muestras de aceite al estanque principal para ser analizado por especialistas, debiendo esperar los resultados hasta el día miércoles 04.01.2023.

Realizado el protocolo de pruebas completo al transformador y con los resultados del análisis de aceite del transformador que indican que este tiene alteraciones en sus componentes, no se puede reconectar el transformador debiendo ser enviado a fábrica para su destape y revisión interna.

En base a lo anterior y por seguridad del sistema, se gestiona su reemplazo de manera provisoria por un equipo disponible de 56MVA lo que nos permitirá poder normalizar los consumos de la subestación mientras el transformador se encuentra en revisión y además robustecer el sistema de Transmisión.

Al momento de envío de este informe, el transformador con problemas se encuentra retirado del sistema sobre una fundación provisoria a la espera de la llegada del transformador de reemplazo."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

"Retiro de Transformador T3 hacia fábrica para revisión interna para dar con causa raíz y reparación. En la posición del equipo fallado se instalará un nuevo transformador durante las últimas semanas del mes de enero.

Corrección de control por la activación constante de la IN104 y IN105."

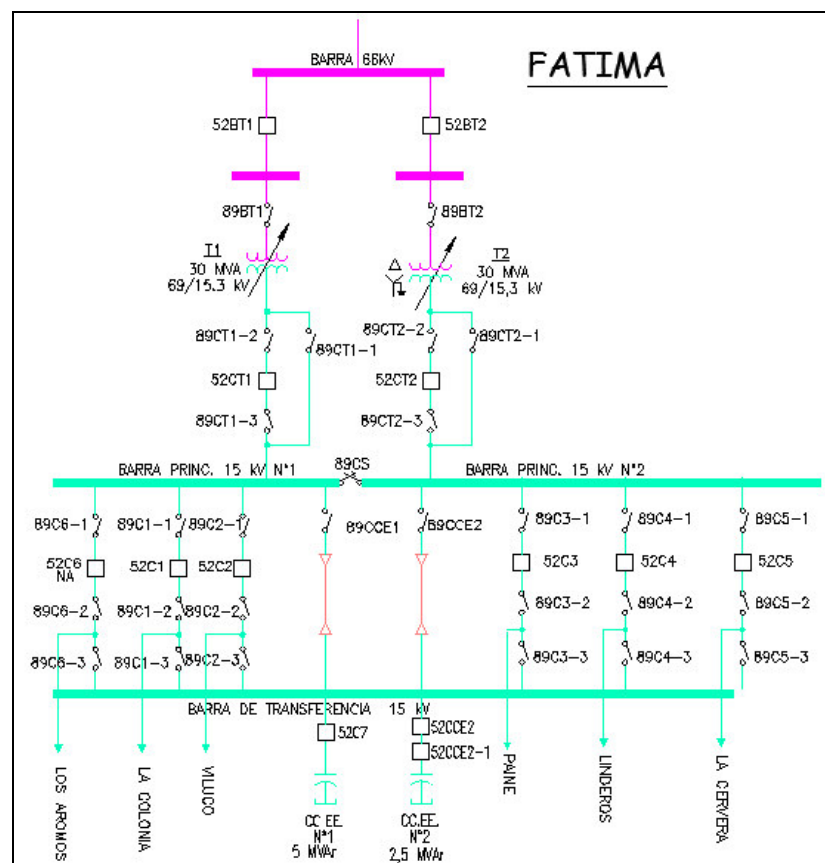
c) Acciones correctivas a largo plazo:

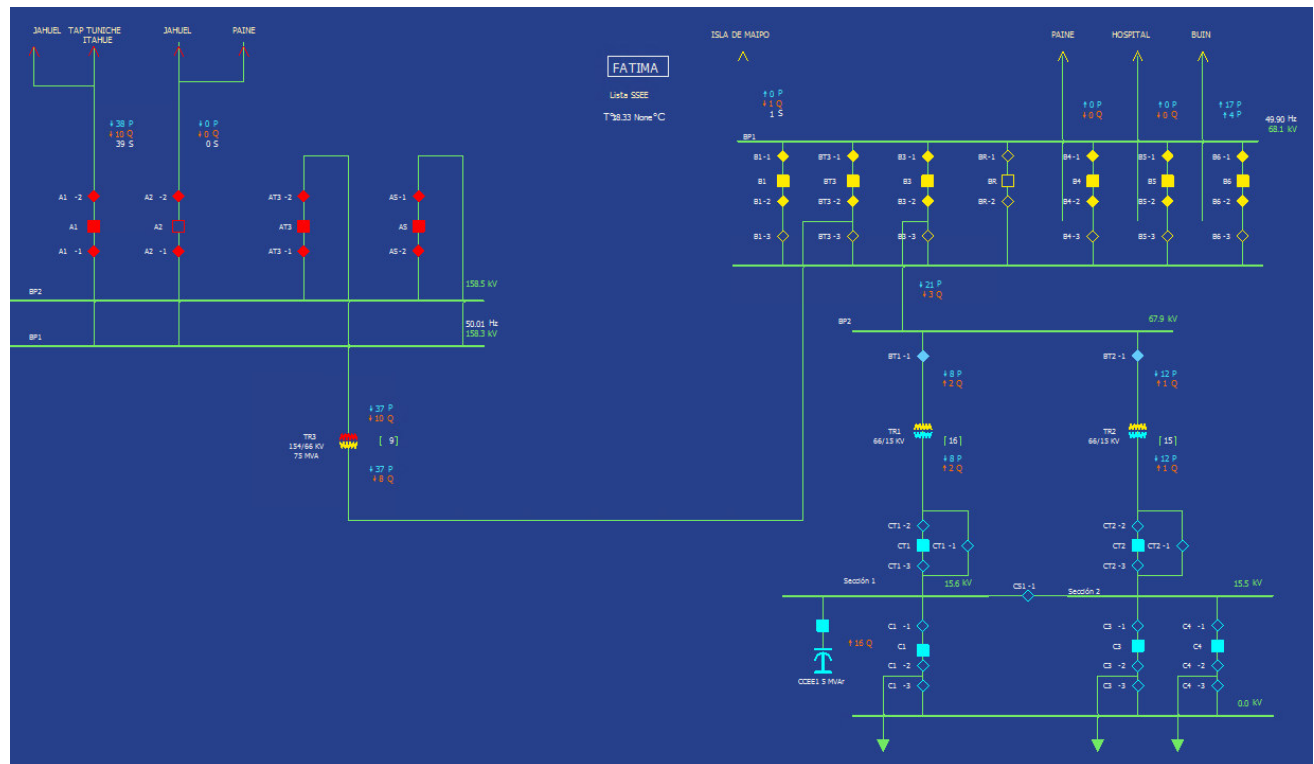
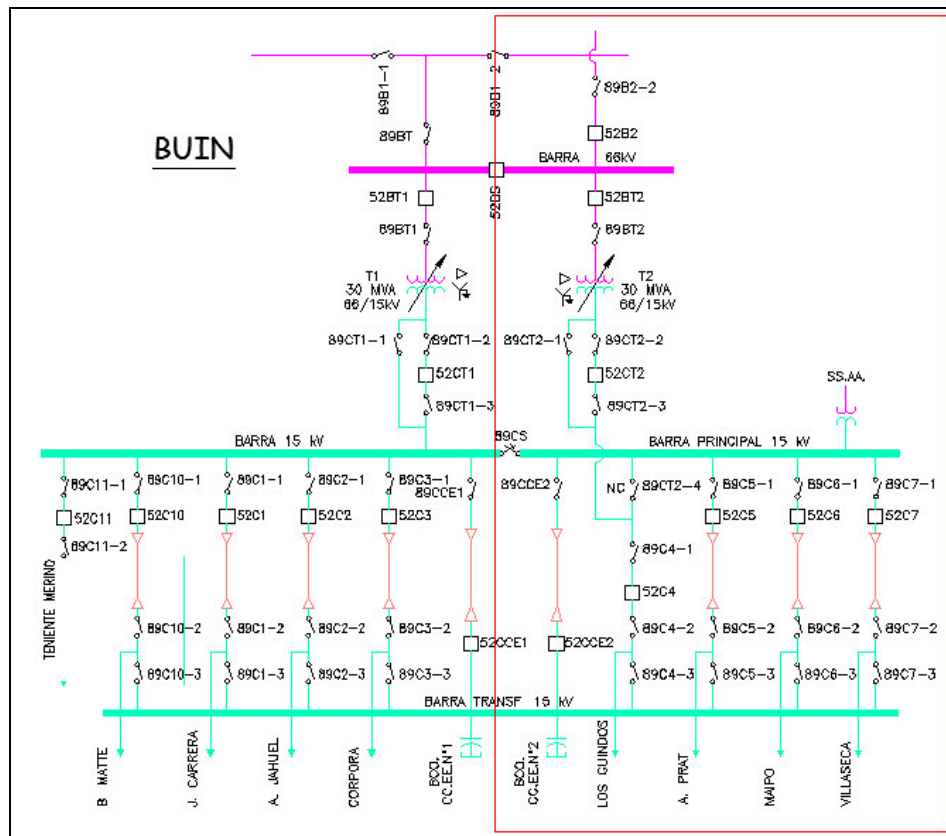
- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.

FATIMA 154/66KV

Operación interruptores 52AT3 y 52BT3

Orden de relé maestro asociado a T3





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

Hora	Involucrado	Evento
14:44	CGE Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52AT3 y 52BT3 de S/E Fátima, correspondientes al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de la protección diferencial de transformador.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
31-12-2022	CGE Transmisión	14:52	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Buin, correspondiente a la línea 66 kV Buin – Fátima.
31-12-2022	CGE Transmisión	14:52	Cierre del interruptor 52BS de S/E Buin. Se recuperan los consumos afectados de S/E Buin desde S/E Alto Jahuel.
31-12-2022	CGE Transmisión	14:55	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Fátima, correspondiente a la barra 66 kV N°2 de dicha subestación.
31-12-2022	CGE Transmisión	14:55	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Fátima, correspondiente a la línea 66 kV Fátima – Isla de Maipo.
31-12-2022	CGE Transmisión	14:56	Apertura del interruptor 52B6 de S/E Fátima, correspondiente a la línea 66 kV Buin - Fátima.
31-12-2022	CGE Transmisión	14:57	Apertura del interruptor 52B5 de S/E Fátima, correspondiente a la línea 66 kV Fátima – Hospital.
31-12-2022	CGE Transmisión	14:58	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Paine, correspondiente a la línea 66 kV Paine – Fátima. Se energiza la barra 66 kV N°1 de S/E Fátima.
31-12-2022	CGE Transmisión	14:58	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Fátima. Se energiza la barra 66 kV N°2 de S/E Fátima y se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
31-12-2022	CGE Transmisión	15:01	Cierre del interruptor 52B5 de S/E Fátima. Se energiza en vacío la línea 66 kV Fátima – Hospital.
31-12-2022	CGE Transmisión	15:05	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Fátima Se energiza en vacío la línea 66 kV Fátima – Isla de Maipo.
31-12-2022	CGE Transmisión	15:06	Cierre del interruptor 52B6 de S/E Fátima. Se energiza en vacío la línea 66 kV Buin - Fátima.
31-12-2022	CGE Transmisión	15:08	Apertura del desconector 89AT3-2 de S/E Fátima, correspondiente al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación.
31-12-2022	CGE Transmisión	15:09	Apertura del desconector 89BT3-2 de S/E Fátima, correspondiente al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación.
31-12-2022	CGE Transmisión	16:10	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Buin, correspondiente a la línea 66 kV Buin – Fátima. Se forma anillo entre las SS/EE Paine y Alto Jahuel.
31-12-2022	CGE Transmisión	16:11	Apertura del interruptor 52BS de S/E Buin. Se transfieren los consumos del transformador N°2 66/15 kV de S/E Buin hacia S/E Paine.

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

- El transformador N°3 154/66 kV de S/E Fátima permanece fuera de servicio para ser retirado de la subestación y llevado a fábrica para su revisión y eventual reparación.

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

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52AT3 y 52BT3 de S/E Fátima, correspondientes al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su relé maestro.

La empresa CGE Transmisión S.A. señala que la operación anteriormente indicada fue por la activación del relé Buchholz y operación de la protección diferencial de transformador, producto de falla interna en el equipo.

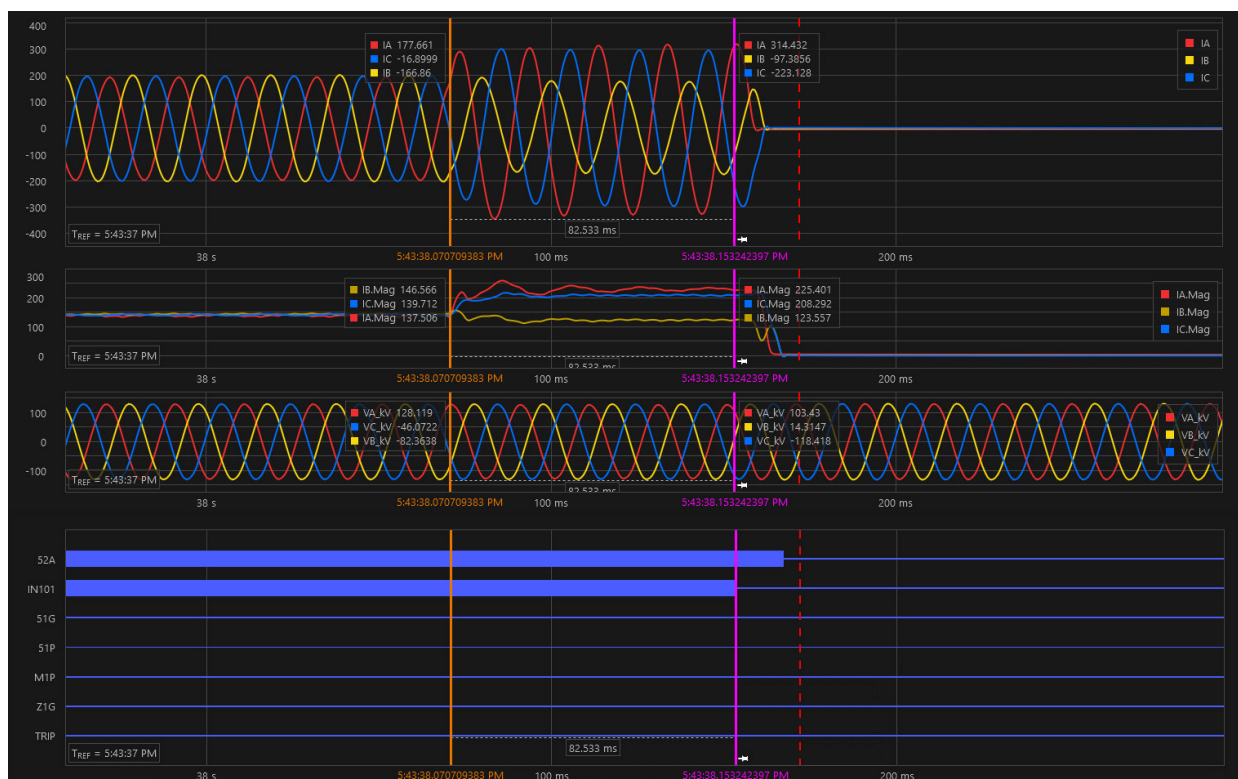
A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 31.69 MW de consumos asociados a las SS/EE Fátima y Buin.

Apertura automática de los interruptores 52AT3 y 52BT3 de S/E Fátima, correspondientes al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación. Relé SEL 387.

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A., los registros oscilográficos y de eventos del relé SEL 387 fueron sobrescritos, debido a una activación y desactivación constante de las entradas IN104 e IN105 (estado del interruptor 52AT3) debido a un problema detectado en sitio en el alambrado de control, lo que fue corregido en el momento. Se presentan a continuación imágenes del display del relé operado, donde se aprecia Trip por parte de la función 87 a las 17:43:38.084 horas (UTC - 0).



Sin perjuicio de lo anterior, se presenta a continuación el registro oscilográfico del relé SEL 311C asociado al paño AT3 de S/E Fátima:



En el registro oscilográfico se aprecia un aumento en las magnitudes de las corrientes por las fases "A" y "C", mientras que por la fase "B" se observa un detrimento de su magnitud, mientras que las tensiones se visualizan normales. En relación con las señales digitales, se registra el cambio de estado del interruptor 52AT3 de S/E Fátima ($IN101 = 0$).

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

SE FATIMA Date: 01/03/23 Time: 15:57:11.931
 SEL 311C AT3 154KV
 FID=SEL-311C-1-R507-V0-Z103101-D20140730 CID=D363

#	Date	Time	Element	State
79	12/28/22	23:55:44.810	51P	Deasserted
78	12/31/22	17:43:38.157	IN101	Deasserted
77	12/31/22	17:43:38.157	IN102	Deasserted
76	12/31/22	17:43:38.157	IN103	Deasserted
75	12/31/22	17:43:38.167	52A	Deasserted
74	01/02/23	14:58:08.508	SV5	Asserted

En el registro secuencial de eventos no se aprecia la activación de alguna función de protección el día del evento en cuestión, registrándose el cambio de estado del interruptor a las 17:43:38.157 horas ($IN101 = Deasserted$, registro N°78, horario UTC - 0), y considerando el horario del Trip por parte de la función 87 del relé SEL 387 (según imagen presentada en la página anterior), implica que el tiempo de apertura estimado fue de 73 ms.

Se observa un desfase de tres horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real del evento, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) definida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSycS).

Con el fin de determinar el tiempo de apertura del interruptor 52BT3 de S/E Fátima, se presenta a continuación el registro secuencial de eventos del relé SEL 311C asociado a dicho interruptor:

SE FATIMA Date: 12/31/22 Time: 20:23:04.657
SEL 311C BT3 154KV
FID=SEL-311C-1-R507-V0-Z103101-D20140730 CID=D363

#	Date	Time	Element	State
3	12/28/22	23:55:44.812	51P	Deasserted
2	12/31/22	17:43:38.164	IN101	Deasserted
1	12/31/22	17:43:38.174	52A	Deasserted

En el registro secuencial de eventos no se aprecia la activación de alguna función de protección el día del evento en cuestión, registrándose el cambio de estado del interruptor a las 17:43:38.164 horas (IN101 = Deasserted, registro N°2, horario UTC – 0), y considerando el horario del Trip por parte de la función 87 del relé SEL 387, implica que el tiempo de apertura estimado fue de 80 ms.

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

- o Detalle de la generación programada para el día 31 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).
- o Detalle de la generación real del día 31 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).
- o Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 31 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).
- o Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 31 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).
- o Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- o Otros antecedentes aportados por la empresa CGE Transmisión S.A. (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.

Compañía General de Electricidad S.A.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y 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 la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se presume una correcta apertura automática de los interruptores 52AT3 y 52BT3 de S/E Fátima, correspondientes al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de la protección diferencial de transformador.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52AT3 y 52BT3 de S/E Fátima.

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 de los interruptores 52AT3 y 52BT3 de S/E Fátima, correspondientes al transformador N°3 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de la protección diferencial del transformador, con actuación del relé Buchholz y relé maestro, producto de falla interna de dicho equipo.

Cabe señalar que la operación de las protecciones anteriormente señaladas se consideran correctas, al tratarse de una falla interna del transformador N°3 154/66 kV de S/E Fátima.

- 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 31 de diciembre de 2022.

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.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias que permitan concretar las acciones comprometidas, las que consisten en determinar la causa raíz de la falla en el transformador N°3 154/66 kV de S/E Fátima, junto con las actividades necesarias para la reposición del equipo fallado.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico declarado (OPE23: Defecto de fábrica), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular, lo siguiente:
 - Informe técnico de las posibles causas que propician el desperfecto.
 - Informe técnico de las posibles causas de la no detección del defecto desde su puesta en servicio, durante las mantenciones o pruebas realizadas.
 - Informe del fabricante, donde se indique o reconozca dicho defecto (plazo 30 días).
 - Recomendaciones del fabricante en relación con las mantenciones y vida útil del elemento.

Se solicitará a la empresa Compañía General de Electricidad S.A. lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en las SS/EE Fátima y Buin por cada alimentador.
- Comuna(s) y número de clientes involucrados para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 31 de diciembre de 2022

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9		83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291		6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

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	1140	1119	1045	1043	1031	1072	1016	980	889	800	841	844	827	774	881	777	846	845	883	1004	1111	1155	1181	1121	23,225
CHAPIQUINA	10	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	8	8	8	8	131
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	7
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
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	24
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
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	24	24	24	24	24	22	22	22	22	20	20	18	18	20	20	20	20	21	21	21	23	23	23	24	520
JUNCAL	15	15	15	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	14	14	330
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	8
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	28	28	28	28	28	28	28	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	28	28	28	28	28	28	650
LOSQUILOS	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	590
CHACABUQUITO	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	354
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	4	3	3	3	3	4	5	6	7	7	7	7	7	7	140
ALFALFAL	135	138	133	132	130	126	116	110	104	95	89	87	85	80	80	83	85	92	101	121	130	129	139	154	2674
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	28	26	26	27	28	28	28	25	26	28	28	28	26	26	26	26	26	26	26	27	26	27	28	28	644
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	175
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	6	6	6	5	5	5	5	4	3	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	120
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	12	13	12	13	13	14	14	14	15	15	14	13	13	14	14	14	14	15	14	14	15	15	14	13	326
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	17
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	7
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
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	77
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	34
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	1824
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
CHACAYES	112	112	102	102	102	102	102	102	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	92	112	112	112	112	112	2155
SANANDRES	40	40	40	40	40	38	33	33	33	33	33	38	38	38	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	917
CONVENTOVIEJO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	132
LAHIGUERA	116	117	117	116	116	115	116	117	113	93	93	93	93	92	92	92	92	92	115	115	116	117	117		2546
LACONFLUENCIA	143	131	73	73	73	143	128	116	95	33	82	82	82	32	135	28	82	82	82	101	130	143	143	73	2281
ELPASO	20	20	18	18	18	16	16	16	15	15	16	13	13	13	15	15	20	20	20	30	40	40	40	40	507

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14
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	12	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
RUCATAYO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	23	23	23	23	23	17	17	17	26	26	26	26	26
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	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-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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	1013	867	988	980	1005	957	957	899	670	488	385	404	465	579	589	586	693	842	971	1275	1253	1021	804	627	19,314
PE-TCHAMMA	0	0	4	6	12	17	22	44	53	48	14	2	21	33	37	38	38	40	39	59	73	42	7	3	651
PE-SIERRAGORDA	4	5	7	12	18	23	29	35	32	15	6	13	25	33	40	47	53	61	65	76	54	20	5	4	681
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	1	1	2	3	4	6	7	6	3	1	7	6	0	0	0	51	0	56	70	62	40	21	9	358
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	103	114	128	133	140	138	154	139	127	91	21	1291
PE-LLANOSDELVIENTO	0	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-CALAMA	2	1	2	2	1	8	13	15	9	3	1	1	20	73	88	93	63	83	70	96	102	76	37	10	868
PE-TALTAL	55	68	75	74	75	71	72	75	72	69	64	58	50	35	25	4	0	23	20	16	9	6	12	29	1057
PE-SARCO	5	4	6	5	7	7	8	9	10	12	14	15	12	7	4	4	6	10	24	49	70	72	69	61	491
PE-CABOLEONES-1	4	2	4	5	7	9	10	12	14	19	26	31	27	18	13	10	11	17	25	41	53	57	57	52	524
PE-CABOLEONES-2	7	5	6	9	12	12	13	13	14	19	27	36	36	28	20	17	16	23	35	58	70	66	59	53	652
PE-CABOLEONES-3	10	3	2	3	5	6	7	8	9	12	15	18	18	12	7	5	6	10	18	35	55	74	81	70	490
PE-SANJUAN	7	5	6	6	8	9	9	10	9	15	10	12	26	24	20	9	13	24	38	62	78	74	67	53	592
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	21
PE-ELARRAYAN	2	2	2	2	2	3	3	4	5	7	9	10	10	10	8	6	4	3	3	4	5	6	8	8	127
PE-TALINAYPONIENTE	1	2	3	3	3	4	6	8	10	11	12	13	13	12	11	9	7	5	4	5	6	6	7	7	167
PE-TALINAYORIENTE	1	1	2	2	2	3	5	8	11	13	14	14	13	11	11	12	13	15	16	20	20	17	12	9	244
PE-PUNTASIERRA	3	5	6	6	7	9	14	17	18	21	27	29	30	28	24	20	14	11	10	10	10	9	11	13	352
PE-LOSCURUROS	3	2	2	2	3	4	7	12	16	20	21	22	24	21	19	14	10	7	6	10	10	8	6	4	254
PE-MONTEREDONDO	0	1	1	1	1	1	2	3	3	3	4	5	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	47
PE-PUNTA PALMERAS	1	1	1	2	3	4	6	9	11	14	16	17	17	14	10	6	2	1	1	1	1	1	2	2	142
PE-CANELA	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	5	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	35

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

PE-CANELA-2	1	1	1	1	2	3	5	7	11	14	17	19	18	13	9	5	2	1	1	1	2	2	2	3	139
PE-TOTAL	1	1	1	1	1	2	3	4	5	6	8	9	10	8	7	5	3	2	1	1	1	1	2	3	83
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	21
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	14
PE-LAESTRELLA	5	2	3	3	6	4	4	3	7	6	7	9	7	7	9	10	9	8	6	7	6	3	2	1	134
PE-LASPENAS	4	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	36
PE-CAMPO-LINDO-E1	23	21	21	22	21	19	18	12	5	2	1	0	0	1	2	6	11	16	15	17	14	9	5	3	263
PE-ELMAITEN	6	5	5	5	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	6	6	4	3	2	73
PE-NEGRETE	29	29	29	28	28	26	25	21	11	4	1	1	1	1	2	4	6	9	11	13	12	9	6	4	308
PE-MESAMAVIDA	48	44	44	45	44	40	39	30	13	5	2	0	0	1	4	9	19	29	29	32	27	17	9	5	536
PE-ALENA	51	45	44	43	46	41	40	30	7	3	2	3	3	2	3	7	25	34	27	33	27	24	13	11	564
PE-CUEL	23	22	23	22	21	19	17	12	6	3	1	1	2	2	3	4	7	10	11	13	12	9	6	5	254
PE-LOMASDEDUQUECO	35	34	34	34	34	32	29	21	9	3	2	2	2	2	3	6	10	14	16	18	16	12	8	5	379
PE-LOSOLMOS	67	64	61	63	67	61	60	53	32	14	2	1	0	1	3	10	21	37	35	22	15	10	5	2	704
PE-RENAICO	71	68	69	65	63	57	52	44	28	12	4	4	5	5	8	10	15	21	23	27	25	20	13	9	718
PE-RENAICO-2	10	10	9	9	9	9	9	9	6	2	1	0	0	0	0	2	3	4	3	1	1	0	0	0	96
PE-MALLECONORTE	100	102	101	99	102	96	93	83	50	19	6	4	5	5	6	8	12	20	25	27	20	16	13	10	1022
PE-MALLECOSUR	104	105	106	102	103	97	95	86	52	21	7	4	4	4	5	6	9	15	20	24	21	17	14	11	1032
PE-SANGABRIEL	121	38	117	116	115	106	100	83	46	15	3	2	4	6	9	11	18	30	33	38	35	30	25	18	1118
PE-LAFLOR	25	24	24	24	24	22	20	16	10	4	1	1	2	3	4	5	6	8	8	8	6	6	5	3	258
PE-TOLPANSUR	63	28	59	58	57	54	50	43	27	10	3	3	4	5	7	10	14	19	21	26	26	21	15	10	635
PE-ELNOGAL	7	7	7	7	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45
PE-LOSBUENOSAIRES	20	19	19	18	18	16	14	10	5	2	1	1	1	2	3	4	7	9	10	12	12	10	7	5	224
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	8	7	6	5	3	1	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	3	3	2	1	86
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24
PE-LEBU	4	4	4	4	4	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	42
PE-HUAJACHE	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	27
PE-RAKI	4	4	4	4	4	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	40
PE-ELARREBOL	8	7	8	8	8	8	7	8	8	8	7	7	7	6	6	6	6	6	7	9	9	8	9	9	180
PE-AURORA	25	23	21	17	12	8	6	4	3	2	2	2	3	5	7	11	18	28	34	39	30	21	24	33	375
PE-PUELCHESUR	33	29	25	22	18	10	8	6	5	6	7	6	7	6	4	0	1	15	31	96	80	35	41	46	538
PE-SANPEDRO	0	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-SANPEDRO-2	3	3	3	3	3	4	5	6	8	8	8	10	12	13	16	18	19	21	22	27	29	27	21	20	307

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	21	858	2927	4069	4622	4827	4914	4879	4755	4706	4359	3963	3656	1887	219	13	1	0	50,678
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	0	0	0	0	4	2	0	0	0	0	34
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	6	7	7	7	4	1	0	0	0	0	54
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	6	7	7	7	4	1	0	0	0	0	54
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	10	12	13	14	15	14	9	2	0	0	0	0	117
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	18
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	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	11	14	16	17	18	18	16	11	6	1	0	0	0	0	139
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	6	25	43	52	56	57	57	56	55	53	48	35	14	1	0	0	0	559
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	4	24	44	55	58	58	55	56	61	63	57	39	14	0	0	0	0	589
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	13	58	100	119	127	129	129	127	126	121	112	87	32	0	0	0	0	1282
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	8	57	81	85	86	88	89	90	91	90	89	76	31	1	0	0	0	960
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	15	49	65	72	74	72	72	80	88	87	84	75	45	1	0	0	0	877
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	10	22	35	45	51	52	52	50	41	2	17	4	0	0	0	0	382
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102

31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022		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		604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención		544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [KUSD]		1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV		133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]		225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]		341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]		9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]		9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536
Costo Marginal Quillota 220 kv	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921

PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	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-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	3	12	22	31	37	40	41	41	38	32	25	16	6	1	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	1	7	8	8	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	9	8	3	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	38	87	132	167	187	192	191	177	155	114	64	17	2	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	10	55	77	81	87	92	94	93	94	90	78	42	3	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	9	36	60	69	72	74	74	73	72	70	68	57	27	3	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	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	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	5	1	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536
Costo Marginal Quillota 220 kv	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921

PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	7	9	10	14	15	12	9	5	1	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
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
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
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
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
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	3	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0
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
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-RDCL-SAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	7	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0
PFV-PMGD-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536
Costo Marginal Quillota 220 kv	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	45
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	65
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	17	24	25	22	22	23	24	30	29	13	2	0	0	0	242
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	98
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	65
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	89
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	76
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	42
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	7	5	5	5	5	7	7	6	4	1	0	0	0	76
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	92
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	88
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	69
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	73
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	45

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	26
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	8	8	8	6	7	7	4	1	0	0	0	91
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	88
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	56
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	98
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	101
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	1	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0	72
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	104
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	77
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	5	8	8	7	6	3	1	0	0	0	82
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	78
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	7	22	34	39	45	46	33	30	26	32	45	42	26	15	6	0	0	447
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	6	7	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	6	7	7	6	3	0	0	0	0	85
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	4	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 31 de diciembre de 2022		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		604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536
Costos Encendido/Detención		544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0
Costos Totales [kUSD]		1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536
Costo Marginal Quillota 220 kv		133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9
Pérdidas [MWh]		225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204
Consumos Propios [MWh]		341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291
Demanda Total [MWh]		9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427
Generación Total [MWh]		9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921

PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536
Costo Marginal Quillota 220 kv	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PUELCHÉ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	1	0	0	0
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-PENCAHUESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	50	
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	43	
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	0	82	
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	30	

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022		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		604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención		544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [KUSD]		1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV		133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]		225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]		341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]		9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]		9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022		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		604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención		544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [KUSD]		1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV		133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]		225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]		341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]		9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]		9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022		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		604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención		544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [KUSD]		1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV		133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]		225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]		341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]		9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]		9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [KUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536	9,143
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0	623
Costos Totales [KUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536	9,766
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9	83.53
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204	4,239
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291	6,916
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427	210,080
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921	221,235

[illegible]

Periodo Desde: 31-12-2022 05-01-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
sábado, 31 de diciembre de 2022	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	604	612	604	578	541	555	545	445	273	219	202	205	199	199	197	197	197	210	200	313	463	513	540	536
Costos Encendido/Detención	544	6	0	0	2	0	0	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	18	0	1	0
Costos Totales [kUSD]	1147	618	604	578	543	555	545	449	277	223	202	205	199	199	197	197	197	210	200	352	481	513	541	536
Costo Marginal Quillota 220 kV	133.8	131.8	131.7	131.0	130.7	131.1	130.7	123.9	92.1	79.6	59.7	56.6	8.1	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	121.9	135.4	135.7	132.0	130.9
Pérdidas [MWh]	225	202	192	189	185	179	175	134	108	149	191	199	196	198	204	187	169	150	126	107	156	198	220	204
Consumos Propios [MWh]	341	318	318	318	317	317	317	290	270	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	279	290	290	291	291
Demanda Total [MWh]	9111	8801	8479	8324	8237	8171	8134	8144	8386	8816	9064	9213	9254	9281	9235	9093	8946	8866	8734	8681	8797	9061	8826	8427
Generación Total [MWh]	9677	9320	8989	8831	8739	8666	8626	8568	8764	9232	9522	9678	9717	9746	9706	9548	9382	9283	9127	9067	9242	9549	9337	8921
210,080	221,235																							
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0																							

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	1730	1571	1243	1280	1393	1233	1296	1258	1067	1036	1000	976	982	983	997	987	972	990	1037	1141	1760	2112	1914	1776	30,733
RAPEL-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
RAPEL-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
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESES-1	30	30	14	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	0	0	139
CIPRESES-2	30	30	0	0	0	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	27	30	237
CIPRESES-3	30	30	0	0	0	8	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	30	0	11	170
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	54	54	33	29	29	40	47	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	54	54	37	40	849
CURILLINQUE	66	66	39	34	34	48	57	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	66	66	43	48	1007
LOMAALTA	27	27	15	13	13	19	23	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	27	27	17	19	390
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	10	10	10	3	93
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
PEHUENCHE-1	0	0	0	202	202	0	0	0	185	213	0	0	0	0	0	0	152	149	0	0	202	202	202	202	1908
PEHUENCHE-2	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	165	165	0	0	0	0	0	0	205	201	201	201	1136
COLBUN-1	161	165	156	156	156	0	0	0	0	0	178	151	0	0	177	168	0	0	0	142	156	156	156	156	2234
COLBUN-2	156	156	0	0	142	167	181	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	156	156	0	0	1462
MACHICURA-1	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	342
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	84
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-2	104	104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	101	98	104	104	104	104	104	104	1360
ELTORO-3	110	110	104	104	104	104	104	104	104	104	110	110	110	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	1711
ELTORO-4	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	104	104	104	104	104	104	110	110	110	110	110	0	0	0	2053
ABANICO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	670
ANTUCO-1	149	149	149	149	149	149	149	149	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	149	149	149	149	149	3554
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	66	66	66	66	66	66	66	66	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	66	66	66	66	66	1566
QUILLECO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	674
LAJAI	0	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	155	177	177	0	0	108	108	169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163	108	167	177	177	177	1863
RALCO-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
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	708
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	50	80	80	103	80	80	80	1433
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	0	0	0	80
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-2	0	0	0	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119	119	119	434
ANGOSTURA-3	47	47	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	814
CANUTILLAR-1	71	71	60	60	67	63	64	67	60	61	60	59	59	59	61	59	64	59	64	65	71	71	71	71	1534
CANUTILLAR-2	71	68	60	61	60	60	60	67	60	60	60	65	59	59	59	60	59	58	50	60	71	71	71	71	1496

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 31 de diciembre de 2022

31-12-2022

31-12-2022

	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	7.4	7.9	7.4	7.0	6.4	6.4	6.2	5.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.3	4.2	4.0	5.5	10.0	9.3	8.9	8.1	143.8	10.0	6.0
COSAPILLA	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.2	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	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	22.4	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	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.6	1.0	0.9
PUCJARO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	27.6	1.2	1.2
LOSMOLLES	2.0	2.1	2.0	2.0	1.8	2.0	2.2	2.0	2.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.6	1.4	1.2	1.3	1.1	1.3	1.6	1.3	1.1	1.3	37.6	2.2	1.6
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	22.7	22.0	21.3	20.6	19.9	19.2	18.8	18.3	18.0	17.8	17.7	17.5	17.3	17.3	17.3	17.9	19.1	19.9	20.5	21.4	21.8	22.0	22.4	22.1	472.8	22.7	19.7
JUNCALITO	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	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.6	0.4	0.4
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	14.2	13.9	13.6	13.3	13.0	12.7	12.4	12.1	11.9	11.8	11.7	11.7	11.6	11.6	11.5	11.6	11.8	12.3	12.8	13.0	13.4	13.6	13.7	13.9	303.1	14.2	12.6
BLANCO	32.0	30.4	29.2	28.4	28.1	27.2	26.3	25.5	24.8	24.4	23.9	23.4	23.3	23.7	24.4	25.3	26.6	45.3	39.7	31.5	36.9	35.3	33.1	31.2	711.9	45.3	29.7
LOSQUILLOS	28.3	27.7	27.2	26.4	25.6	25.6	24.9	24.2	22.7	22.9	23.2	22.4	22.7	22.1	23.0	22.2	23.0	26.8	30.3	30.2	26.9	29.1	30.2	29.6	617.2	30.3	25.7
CHACABUQUITO	17.4	17.4	17.4	16.8	16.5	15.9	15.7	15.4	15.0	14.2	13.8	13.8	13.7	13.6	13.3	13.5	13.4	13.5	14.4	17.7	18.6	17.5	17.4	18.1	374.0	18.6	15.6
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	14.2	0.7	0.6
CARENA	7.0	6.8	6.9	6.5	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.4	4.6	5.9	6.8	7.0	7.2	7.1	77.4	7.2	3.2
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	100.0	95.0	91.2	88.9	86.8	84.7	84.1	81.3	80.4	80.0	76.0	75.1	73.5	71.6	75.0	73.4	75.0	79.8	82.5	81.4	84.4	81.6	81.7	80.8	1964.2	100.0	81.8
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	23.4	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.0	3.0	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.1	1.9	1.6	1.2	1.4	1.6	2.0	2.7	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	60.8	3.2	2.5
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	108.8	97.9	93.4	93.4	88.6	85.1	85.1	85.0	84.2	74.7	67.1	67.2	67.2	66.1	62.4	60.6	58.2	65.6	66.5	99.2	113.3	111.8	109.8	110.6	2021.8	113.3	84.2
SAUZAL	71.9	70.1	69.8	69.9	68.5	70.0	71.0	65.7	63.7	61.9	62.2	62.1	55.1	49.1	51.9	50.5	49.4	52.9	51.2	53.3	68.6	68.0	66.7	67.6	1491.1	71.9	62.1
CIPRESILLOS	6.0	5.9	5.7	5.6	5.5	5.4	5.3	5.2	5.2	5.1	5.0	5.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	6.5	6.1	5.8	5.5	5.3	95.4	6.5	4.0
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.0	9.4	9.6	9.6	9.5	9.7	9.7	10.2	10.3	10.2	10.3	10.3	241.9	10.4	10.1
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.6	1.6	1.6	35.1	1.6	1.5
LAHIGUERA	116.7	114.0	110.7	106.6	97.4	100.3	99.7	84.0	82.5	83.0	81.1	55.6	42.2	34.9	25.3	6.5	0.0	4.4	22.2	19.0	24.0	43.5	85.2	1438.8	116.7	60.0	
LACONFLUENCIA	107.2	103.4	99.9	89.8	78.0	79.3	80.2	79.5	76.3	71.4	71.3	58.5	46.2	42.9	14.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	56.2	58.6	74.7	1290.5	107.2	53.8
ELPASO	18.9	18.8	17.5	17.0	16.3	15.0	15.0	14.5	12.8	14.8	13.6	13.3	13.5	13.1	11.9	15.1	20.2	21.8	25.6	25.4	22.7	20.4	20.3	16.5	414.0	25.6	17.3
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.2	42.1	36.1	31.8	32.4	32.4	35.4	34.9	33.3	31.0	36.3	42.2	40.9	37.6	40.1	42.1	42.3	42.3	42.3	929.2	42.3	38.7
CONVENTOVIEJO	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	138.7	5.8	5.8
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	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	55.6	2.4	2.3
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.3	2.9	2.9
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.7	1.3	1.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	43.8	2.0	1.8
LIRCAV	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.0	14.9	17.0	17.3	17.0	17.0	17.0	403.5	17.3	16.8
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9
PROVIDENCIA	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	19.2	0.8	0.8
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.2	0.2	0.2
ELGALPON	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.5	0.5
RIOCOLORADO	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

31-12-2022

31-12-2022

[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	
PE-SARCO	0.2	0.0	0.0	7.3	16.3	11.9	9.2	11.1	8.5	17.3	18.7	21.1	17.7	16.6	9.4	11.2	17.0	21.2	17.3	41.4	52.3	51.6	57.3	50.3	484.7	57.3	20.2	
PE-SANJUAN	0.0	0.0	0.0	6.8	11.3	11.2	9.9	11.8	10.2	19.5	18.7	20.6	19.7	14.8	8.7	12.7	18.7	10.6	9.9	35.9	52.2	42.7	36.3	34.0	416.2	52.2	17.3	
PE-CABOLEONES	0.0	0.0	0.0	2.0	9.0	10.8	7.5	6.7	6.3	17.2	43.7	61.0	47.1	34.5	13.9	12.1	14.9	21.9	27.1	44.0	41.3	33.0	23.5	23.1	500.3	61.0	20.6	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.0	0.1	6.5	19.2	13.3	17.0	35.8	54.0	100.4	105.7	77.6	51.8	22.1	18.8	20.8	19.1	8.0	27.0	41.8	33.2	20.0	18.3	710.3	105.7	29.6	
PE-CABOLEONES-3	0.0	0.0	0.0	2.4	9.9	9.0	7.6	8.5	7.8	15.0	20.9	35.4	31.9	23.6	9.4	10.5	15.1	12.4	7.0	18.7	34.9	33.0	24.2	20.2	357.3	35.4	14.9	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	0.0	0.3	5.7	3.9	4.6	7.0	6.4	2.1	0.1	0.0	2.1	3.3	1.5	0.0	1.4	3.9	0.4	0.6	2.0	3.9	3.6	3.5	6.1	4.0	66.4	7.0	2.8	
PE-LOSURUROS	0.0	0.0	0.0	1.3	14.7	29.1	21.9	25.8	23.5	17.3	7.0	1.7	4.9	9.9	8.3	5.6	6.0	5.1	3.2	8.1	9.3	9.9	12.3	17.4	242.3	29.1	10.1	
PE-TALINAYORIENTE	0.0	0.0	0.0	1.3	18.4	26.3	20.9	20.1	18.1	11.3	3.0	6.1	6.5	0.6	0.9	6.0	28.0	44.3	33.1	25.5	17.1	14.5	14.9	7.1	323.8	44.3	13.5	
PE-TALINAYPONIENTE	0.0	0.0	0.5	3.8	10.1	14.9	18.9	13.4	8.3	0.2	0.2	3.3	5.8	4.1	3.9	12.8	15.1	12.6	10.2	7.9	5.6	6.4	8.4	6.2	172.5	18.9	7.2	
PE-PUNTASIERRA	0.8	2.1	5.4	10.5	16.8	22.0	19.1	29.8	32.6	36.5	27.2	19.4	23.1	35.0	32.3	14.2	3.7	5.3	4.8	3.3	3.5	5.2	6.3	10.8	369.7	36.5	15.4	
PE-MONTEREDONDO	0.0	0.0	0.6	2.5	7.1	11.3	9.5	10.1	11.2	13.3	8.2	5.4	5.0	9.6	7.5	5.3	1.8	1.5	0.8	1.5	1.9	1.0	3.0	5.1	123.2	13.3	5.1	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.1	2.2	2.8	4.6	3.8	2.5	7.4	10.4	12.8	11.2	12.8	13.9	6.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.7	13.9	3.9
PE-CANELA-2	0.6	0.2	0.6	8.0	10.3	17.0	15.1	7.9	20.2	39.6	45.4	37.5	41.0	41.4	21.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	1.0	310.4	45.4	12.9	
PE-TOTAL	0.1	0.0	1.7	2.6	5.2	11.0	11.8	16.2	20.6	15.9	27.1	22.2	31.4	30.5	16.1	4.2	0.8	0.4	0.3	0.0	0.0	0.9	0.2	2.3	221.5	31.4	9.2	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.6	8.3	10.5	14.1	14.6	23.0	27.0	18.8	25.0	19.3	30.1	38.1	27.4	5.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	1.4	264.2	38.1	11.0	
PE-UCUQUER	0.2	0.0	1.4	1.7	3.6	2.8	1.2	1.8	1.6	2.6	1.5	2.1	2.4	1.2	1.5	0.4	0.4	0.2	0.4	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	3.6	1.2
PE-UCUQUER-2	0.1	0.0	1.1	1.4	4.0	2.1	1.1	2.0	0.1	0.0	0.7	0.5	0.0	1.3	1.2	0.5	0.2	0.1	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	4.0	0.7
PE-LA-ESTRELLA	2.3	3.1	6.8	7.5	23.3	19.1	7.5	12.1	10.8	20.2	12.2	13.6	14.4	4.3	4.9	3.1	3.2	2.5	2.9	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	176.0	23.3	7.3
PE-ELMAITEN	8.7	8.0	8.7	8.8	8.6	5.6	0.8	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	1.6	1.6	1.9	5.6	6.9	6.7	2.9	5.3	5.6	3.1	2.1	92.8	8.8	3.9	
PE-LASPENAS	6.4	6.3	6.3	6.3	6.3	6.0	4.3	0.4	0.0	1.8	3.1	2.9	1.3	1.9	1.5	1.2	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	57.6	6.4	2.4
PE-ALENA	59.5	59.9	59.8	59.0	55.9	55.0	54.3	52.0	52.0	52.0	20.8	0.2	5.4	5.5	2.0	0.2	0.3	4.5	9.8	21.8	30.2	25.8	30.0	25.0	740.6	59.9	30.9	
PE-CUEL	28.3	22.1	18.0	22.7	24.2	24.7	17.5	8.5	0.7	0.1	1.2	0.5	0.2	0.7	2.7	3.5	8.5	8.3	7.5	11.4	11.7	12.0	11.0	5.2	251.1	28.3	10.5	
PE-LOS-OLMOS	86.9	94.5	86.6	86.5	89.2	86.8	77.1	53.5	17.2	6.0	8.9	5.9	3.1	7.8	9.2	6.4	6.0	10.4	7.5	36.2	28.3	32.3	39.2	22.4	907.9	94.5	37.8	
PE-LAESPERANZA	8.7	8.8	8.8	8.5	8.6	8.8	8.8	5.1	0.2	0.6	1.4	0.5	0.1	0.3	0.6	0.9	1.6	5.7	6.5	4.5	1.7	3.1	2.3	1.1	96.7	8.8	4.0	
PE-NEGRETE	29.9	28.3	28.0	27.5	26.0	26.0	26.0	21.1	0.3	4.2	5.0	2.9	0.6	1.1	1.7	4.0	7.3	14.3	12.0	16.3	7.4	14.7	11.8	6.2	322.2	29.9	13.4	
PE-LOSBUENOSAIRES	21.5	21.3	21.0	20.8	20.1	20.1	16.3	9.2	0.2	0.6	1.6	0.3	0.1	0.3	1.8	2.7	7.0	7.8	6.1	13.1	7.3	12.4	7.9	5.6	225.1	21.5	9.4	
PE-MESAMAVIDA	41.4	35.7	32.8	35.9	34.9	34.9	27.2	20.8	3.3	0.0	1.0	0.4	0.1	1.9	6.1	7.9	17.0	19.4	15.8	16.9	20.0	25.1	23.9	13.3	435.7	41.4	18.2	
CAMPO_LINDO_E1_EO	27.3	24.0	20.5	24.5	24.9	23.8	13.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	3.4	8.0	11.4	15.7	18.3	10.2	12.4	10.4	3.1	4.1	264.2	27.3	11.0	
PE-LEBU	2.7	1.6	2.1	2.2	3.1	2.1	2.2	2.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.0	20.8	3.1	0.9	
PE-LEBU-3	0.7	0.5	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	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	1.4	0.7	0.1	
PE-EL-ARREBOL	9.1	9.0	2.3	3.9	1.6	0.6	5.9	5.3	0.6	0.1	1.0	1.8	1.0	0.3	0.2	0.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	9.1	1.8	
PE-RAKI	4.8	4.4	5.2	5.5	5.0	5.5	6.3	6.4	2.0	0.0	0.3	0.4	0.1	0.3	0.5	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	48.4	6.4	2.0	
PE-HUAJACHE	4.0	3.5	4.4	4.5	4.3	4.6	5.1	4.9	1.5	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	38.9	5.1	1.6	
PE-LA-FLOR	30.7	31.2	29.2	29.2	29.2	29.2	28.7	17.7	0.1	5.8	8.1	7.4	6.0	2.5	2.2	2.7	3.1	10.4	24.7	19.6	8.2	11.3	9.4	3.6	350.0	31.2	14.6	
PE-ELNOGAL	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	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	50.6	7.2	2.1	
PE-TOLPAN-SUR	73.8	73.5	71.9	66.0	64.9	63.2	59.0	48.2	5.2	8.7	18.6	16.8	12.8	6.5	4.6	7.1	9.5	17.1	22.7	40.1	27.4	30.8	29.6	10.9	788.9	73.8	32.9	
PE-MALLECO-NORTE	91.2	100.3	97.8	100.0	105.5	106.6	96.0	81.6	6.0	16.9	44.3	50.0	43.2	46.4	44.5	50.9	30.7	25.7	24.0	53.1	51.4	25.7	22.4	20.9	1335.0	106.6	55.6	
PE-MALLECO-SUR	118.9	121.4	109.9	101.4	109.5	107.4	96.0	109.2	9.5	13.7	48.0	55.0	56.1	45.8	45.0	56.6	32.7	20.8	17.0	48.2	56.5	22.4	27.9	25.5	1452.4	121.4	60.5	
PE-SANGABRIEL	159.4	161.3	160.2	146.8	144.0	139.8	130.9	119.7	40.1	5.3	24.0	22.2	13.4	8.9	10.9	18.4	24.4	34.5	33.8	50.1	34.5	46.5	55.3	16.0	1600.4	161.3	66.7	
PE-RENAICO	83.2	83.4	81.9	72.0	70.0	67.9	62.0	50.9	7.0	5.9	22.7	19.2	17.5	8.7	8.0	5.7	7.8	17.8	18.5	48.4	25.5	18.0	19.6	3.4	824.9	83.4	34.4	
PE-RENAICO-2	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	15.4	4.4	0.7	3.7	3.8	3.2	1.8	2.5	2.0	2.8	7.9	13.3	10.8	3.0	3.4	3.2	1.0	207.8	17.9	8.7	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	34.7	19.4	20.0	20.0	34.3	35.6	16.6	6.8	16.0	0.1	0.1	0.5	2.1	6.5	7.8	10.7	10.7	6.0	6.0	18.0	21.1	25.2	21.1	12.6	351.6	35.6	14.7	
PE-PUELCHIE-SUR	36.1	20.8	15.9	15.9	15.9	15.9	13.3	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.3	1.0	24.1	56.6	45.7	25.9	43.8	103.0	443.4	103.0	18.5	
PE-AURORA	39.9	35.3	25.0	21.3	14.3	4.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.3	15.0	2.9	27.9	53.9	80.5	36.6	20.6	32.0	70.7	486.7	80.5	20.3	
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANPEDRO-2	2.5	4.0	4.0	4.3	1.9	1.8	0.8	0.5	0.9	2.7	3.6	5.8	10.8	20.1	29.9	41.2	46.5	41.8	36.9	38.8	47.1	44.1	37.4	35.4	462.7	47.1	19.3	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.7	1.9	2.0	1.9	1.8	1.7	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	4.7	5.2	5.3	5.4	5.5	5.5	5.4	5.4	5.1	4.								

31-12-2022

31-12-2022

	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-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	58.5	131.2	140.5	144.6	145.3	145.2	142.3	139.4	138.5	133.8	114.2	42.6	0.3	0.0	0.0	0.0	1486.7	145.3	61.9
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	6.6	7.6	8.1	8.4	8.6	8.5	8.4	8.0	7.5	6.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	84.9	8.6	3.5
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	33.6	43.6	40.5	37.8	37.9	37.9	38.6	38.7	47.6	46.2	39.9	18.0	0.7	0.0	0.0	0.0	467.5	47.6	19.5
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	10.1	14.1	13.1	12.1	12.0	12.0	12.2	12.2	15.5	14.8	11.6	5.2	0.3	0.0	0.0	0.0	147.3	15.5	6.1
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	74.1	102.3	83.2	82.7	82.8	82.8	82.9	82.9	98.1	98.8	90.6	44.1	2.0	0.0	0.0	0.0	1022.8	102.3	42.6
PFV-PAMPASALARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	34.3	59.1	49.2	49.0	49.3	48.3	48.2	58.2	59.6	58.7	36.2	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	605.2	59.6	25.2
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	27.8	180.7	200.9	201.1	201.1	200.8	197.5	201.1	201.1	194.8	188.2	101.9	7.2	0.0	0.0	0.0	2107.2	201.1	87.8
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.1	35.4	49.9	49.9	49.9	49.9	49.3	49.9	49.9	48.5	47.5	27.2	1.6	0.0	0.0	0.0	513.3	49.9	21.4
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	16.7	84.3	86.9	86.9	86.9	86.9	86.9	86.9	86.9	86.9	79.4	36.8	2.6	0.0	0.0	0.0	916.6	86.9	38.2
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.7	31.1	43.0	43.0	43.0	42.9	41.8	43.0	43.0	43.0	43.0	28.5	2.1	0.0	0.0	0.0	453.7	43.0	18.9
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	18.8	22.9	22.0	22.0	21.9	21.4	22.0	22.0	22.0	21.8	11.6	0.8	0.0	0.0	0.0	232.3	22.9	9.7
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	15.9	46.5	46.0	45.9	46.0	46.0	44.0	44.0	44.0	44.0	42.6	27.3	2.4	0.0	0.0	0.0	495.8	46.5	20.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.5	1.7	1.9	1.9	1.8	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	10.2	14.0	14.0	14.0	14.0	11.4	12.0	12.0	10.6	5.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	132.5	14.0	5.5
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	92.1	9.0	3.8
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	5.3	8.1	8.3	8.4	8.5	8.4	8.4	8.4	8.1	7.5	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	85.0	8.5	3.5
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	98.6	199.4	205.1	205.0	205.0	204.9	203.8	204.9	203.3	191.0	177.1	84.9	6.7	0.0	0.0	0.0	2197.8	205.1	91.6
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.8	52.0	77.8	84.7	85.7	86.0	85.6	82.8	82.8	81.4	74.7	65.4	30.1	2.3	0.0	0.0	0.0	902.0	86.0	37.6
PFV-CAMPODEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	84.3	271.5	325.6	276.7	299.6	130.8	12.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	52.4	13.2	0.0	0.0	0.0	1515.8	325.6	63.2
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	110.0	130.0	120.0	120.0	120.0	120.0	119.0	120.0	120.0	90.0	80.0	20.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1329.0	130.0	55.4
PFV-LLANODELAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.1	13.5	63.6	88.9	89.3	89.1	87.2	86.6	85.9	81.9	74.1	46.0	2.9	0.0	0.0	0.0	815.0	89.3	34.0
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.3	95.7	140.5	144.4	144.9	145.8	145.8	144.0	145.2	142.6	136.1	126.6	57.3	4.0	0.0	0.0	0.0	1590.3	145.8	66.3
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	10.0	29.3	99.9	105.0	105.0	105.0	103.5	105.0	105.0	102.4	97.4	47.1	3.6	0.0	0.0	0.0	1021.3	105.0	42.6
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	5.0	18.1	38.6	38.8	38.3	38.2	37.4	35.0	31.9	11.2	0.7	0.0	0.0	0.0	296.5	38.8	12.4
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.5	0.2	0.2	1.0	0.7	0.7	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.0	0.2
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.0	0.3	1.0	0.5	1.0	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.1	0.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.5	0.4	0.1	0.1	0.6	0.4	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	3.6	0.6	0.1
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.6	0.1
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.1	12.4	18.3	21.8	23.7	24.5	24.1	22.7	19.3	14.0	7.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	195.5	24.5	8.1
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.0	0.4
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	2.1	5.8	8.1	8.0	7.8	7.5	7.4	7.2	6.5	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	65.1	8.1	2.7
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	3.0	7.0	7.9	7.6	7.2	6.8	6.7	6.4	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	7.9	2.6
PFV-CACHUYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	8.4	9.0	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	9.0	8.5	4.9	0.3	0.0	0.0	0.0	96.5	9.1	4.0
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.5	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.8	7.7	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	102.4	9.1	4.3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	3.1	7.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	78.3	9.0	3.3
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.5	1.7	1.7	1.7	1.6	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.7	0.5
PFV-PMGD-PENAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	0.8	0.8	1.4	1.5	2.7	2.0	4.2	5.6	2.1	4.7	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	30.1	5.6	1.3
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.4	6.5	8.4	5.4	8.1	9.0	8.6	9.0	8.6	7.0	8.4	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	89.4	9.0	3.7
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.4	0.5	0.2	0.4	0.2	0.3	0.2	0.2	0.6	0.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	4.6	0.7	0.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIÓ-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	1.3	0.6	0.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.3	0.2
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	1.4	1.7	0.7	1.5	1.0	1.6	0.9	2.5	1.1	0.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	17.5	2.6	0.7
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.4	1.5	0.6	1.3	0.8	1.6	1.0	1.8	0.8	0.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.1	1.8	0.6
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.4	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.1	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0				

31-12-2022

31-12-2022

	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-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.6	0.3	0.6	0.5	1.7	1.3	0.6	0.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	8.0	1.7	0.3
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.4	0.7	1.3	1.9	1.4	1.3	4.5	2.1	3.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	4.5	0.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.9	0.8	1.2	2.7	1.3	2.1	1.6	1.8	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.7	0.6
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.5	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	7.8	0.8	0.3
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.4	0.2	0.3	0.2	0.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.9	0.1
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.5	0.5	0.4	0.6	0.4	0.6	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.6	0.2
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.4	0.9	0.4	0.3	0.3	0.8	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.0	0.2
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.4	0.7	0.3	0.4	0.2	0.3	0.2	0.5	0.5	0.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.7	0.2
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.5	2.0	1.6	1.3	2.2	5.5	2.7	3.2	4.5	5.2	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	34.0	5.5	1.4
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.6	2.0	1.4	1.4	1.9	5.3	3.0	4.0	7.3	6.7	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	39.6	7.3	1.6
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	11.9	34.1	85.0	171.1	191.7	195.7	192.0	177.3	151.5	112.7	64.1	17.3	1.6	0.0	0.0	1408.3	195.7	58.7
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	7.0	16.5	41.4	101.5	105.0	103.8	104.0	102.9	97.5	84.5	44.3	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	919.1	105.0	38.3
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.1	10.3	40.2	83.7	84.2	83.9	82.7	82.9	82.5	79.4	67.4	33.2	3.1	0.0	0.0	0.0	737.8	84.2	30.7
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	1.7	0.8
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.5	2.7	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.7	0.7
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	2.4	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.7	0.7
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.5	1.7	1.7	1.6	1.3	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.7	0.5
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.8	2.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	7.5	2.0	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.7	0.8	1.0	0.9	0.8	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.6	1.4	1.9	2.0	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.0	0.6
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.8	1.5	2.2	3.7	3.0	3.9	2.5	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	3.9	0.9
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.4	1.9	3.0	6.7	7.2	8.7	8.8	8.1	6.8	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	58.8	8.8	2.4
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.7	0.6	0.9	1.3	1.8	1.8	1.2	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.2	1.8	0.5
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	2.0	2.0	2.2	2.3	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	2.3	0.7
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.9	1.1	1.4	1.5	2.3	2.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	14.2	2.4	0.6
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.4	1.1	1.4	2.0	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	19.0	2.6	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	1.2	1.7	2.7	3.0	3.0	3.0	2.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	21.2	3.0	0.9
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	1.4	1.6	1.9	2.6	2.7	2.7	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	18.8	2.7	0.8
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.9	6.3	8.9	8.9	8.9	8.8	8.1	6.1	3.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	65.2	8.9	2.7
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.9	1.7	2.8	7.4	7.5	8.7	9.0	9.0	9.0	8.9	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	70.8	9.0	2.9
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.9	2.5	4.7	6.4	8.6	9.0	9.0	8.4	8.6	5.3	0.5	0.0	0.0	0.0	66.8	9.0	2.8
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.4	6.1	6.7	7.5	8.3	8.2	8.3	8.4	8.1	6.9	6.5	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	8.4	3.5
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.9	1.7	2.1	1.9	1.8	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.1	0.5
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.4	2.4	2.9	4.2	8.2	9.1	9.1	9.0	8.1	5.4	0.9	0.0	0.0	0.0	62.6	9.1	2.6
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	1.1	3.0	3.4	3.4	3.4	3.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	3.4	0.9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	1.7	1.8	2.6	5.8	8.2	8.9	9.0	9.0	9.0	5.8	0.7	0.0	0.0	0.0	65.0	9.0	2.7
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.5	0.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.0	1.3	2.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	2.4	0.4
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.6	0.7	0.7	0.7	0.9	0.6	0.7	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	0.3
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	1.7	2.8	3.3	2.9	3.6	3.4	3.7	2.2	0.9	0.3	0.0	0.0				

31-12-2022

31-12-2022

	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-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.3	0.4	0.1	0.1	0.5	0.8	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.8	0.2
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.0	1.1	0.4	0.4	1.5	1.8	0.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.8	0.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.6	1.0	1.3	1.4	1.3	1.5	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.5	0.4
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.2	0.4	0.4	1.3	0.6	1.0	1.2	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	7.4	1.3	0.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.8	1.4	1.7	0.9	4.8	7.7	8.3	9.0	8.8	7.7	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	58.4	9.0	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.2	0.4	0.5	1.5	0.7	1.1	1.4	1.3	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	8.7	1.5	0.4
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	0.7	1.0	0.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.0	0.2
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	1.6	2.0	3.1	2.7	1.9	1.0	1.9	1.4	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	3.1	0.7
PFV-MEMBRILLO	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	0.8	0.5	0.3	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.8	0.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.2	0.7	1.6	0.6	1.4	0.7	0.6	1.1	0.9	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	9.4	1.6	0.4
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	0.6	0.9	0.8	0.7	0.4	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.9	0.2
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.1	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	1.1	0.2
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	1.1	1.9	2.5	3.3	1.4	0.9	1.6	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	15.5	3.3	0.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.8	0.8	0.4	0.6	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.8	0.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.4	0.2	0.9	0.8	0.9	0.8	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.9	0.2
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.3	0.4	0.1	0.1	0.5	0.7	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.7	0.1
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.3	0.7	0.5	0.8	1.7	2.1	1.9	2.7	0.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	15.5	2.7	0.6
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	0.7	0.7	1.3	1.1	1.6	1.4	2.0	2.0	1.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	0.7
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	1.0	1.3	0.7	1.0	0.9	0.7	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.3	0.3
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.7	1.2	1.4	2.2	1.6	1.6	1.3	1.2	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	0.6
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.1	2.7	3.0	2.7	3.0	3.0	3.0	66.6	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	1.3	1.7	1.3	0.7	1.1	1.5	1.7	0.7	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	12.5	1.7	0.5
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.6	1.0	2.2	3.2	2.5	1.3	2.2	1.8	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	3.2	0.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.7	0.7	0.4	0.6	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.8	0.2
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.2	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	5.0	0.8	0.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.2	0.6	0.6	0.4	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.9	0.6	0.2
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	0.8	2.1	2.3	2.4	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.4	0.5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.3	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	3.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	4.4	1.7
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.2	1.0	0.5	0.6	1.1	0.9	1.4	1.3	0.4	0.5	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	9.8	1.4	0.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	0.7	1.3	0.5	0.5	0.5	0.4	0.7	0.7	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	7.5	1.3	0.3
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	1.3	2.6	5.0	5.1	5.2	0.8	1.5	2.1	1.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.0	5.2	1.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	1.6	2.3	3.6	2.6	0.4	0.8	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	3.6	0.7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.6	0.7	1.0	1.7	0.9	0.2	0.4	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	6.9	1.7	0.3
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.3	0.6	0.7	0.6	0.8	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	5.2	0.8	0.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.4	0.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	0.8	2.8	1.6	3.1	2.3	2.8	2.4	2.7	1.4	0.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	24.1	3.1	1.0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.5	1.3	2.1	1.2	3.0	1.3	1.1	2.4	2.1	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	19.1	3.0	0.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.3	0.7	0.6	0.7	1.0	1.0	0.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	7.4	1.0	0.3
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	0.8	2.0	3.1	1.6	4.2	1.6	1.4	3.5	2.9	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	26.7	4.2	1.1
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	1.3	2.8	1.7	3.2	1.3	1.2	2.5	2.1	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	20.6	3.2	0.9
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.3	0.8	1.8	0.7	1.7	0.8	0.7	1.3	1.0	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	11.2	1.8	0.5
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.9	0.5	0.6	1.1	0.8	1.1	1.0	0.3	0.5	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	8.5	1.1	0.4
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.4	2.0	1.0	1.4	2.2	1.6	1.9	2.3	1.2	1.2	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.8	1.6	1.1	1.8	2.0	1.5	1.6	1.7	1.4	1.4	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.3	0.4	0.2	0.5	0.2	0.2	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.5	0.1
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.1	0.9	0.7	0.6	1.0	0.5	1.2	1.4	1.2	0.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	10.3	1.4	0.4
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.																								

31-12-2022

31-12-2022

	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-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	1.0	1.2	0.6	0.3	0.6	1.0	1.1	1.2	1.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	11.4	1.9	0.5
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	1.0	1.2	0.4	1.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.4	2.3	0.7
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.7	1.0	0.6	0.2	0.8	1.9	1.7	1.9	1.8	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.9	0.5
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.7	2.2	1.4	1.5	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.7	0.4
PFV-LAMANGA-1	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	0.4	0.6	0.4	0.4	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.6	0.1
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.5	0.7	0.8	0.8	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.8	0.2
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.5	1.2	0.4	0.6	1.8	2.2	1.8	2.5	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	2.5	0.7
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	1.2	0.4	1.6	1.5	1.3	0.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.6	0.4
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.4	0.7	0.6	0.5	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.9	0.2
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	0.5	0.6	0.3	0.8	0.6	0.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.9	0.2
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.4	0.6	0.6	0.6	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.7	0.2
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.5	0.5	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.7	0.1
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.3	1.8	2.0	3.1	3.1	1.9	1.3	2.4	2.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	3.1	0.8
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.4	3.3	2.6	2.9	0.6	1.2	1.1	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	3.3	0.7
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.9	1.7	0.8	1.3	1.0	1.8	1.1	0.5	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.5	1.4	0.5	0.3	0.4	1.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	1.4	0.3
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	0.0	0.0	0.0	1.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	3.2	0.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.0	1.2	0.5	1.2	0.2	1.3	1.1	0.5	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.3	0.4
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.4	1.7	0.5	1.6	1.0	1.2	1.5	1.0	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	14.4	2.4	0.6
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.9	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	20.3	1.9	0.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.4	1.4	0.9	1.3	1.4	1.4	1.1	1.4	1.4	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	13.8	1.4	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.2	1.3	0.8	1.2	1.3	1.2	1.1	1.3	1.3	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	12.7	1.3	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	1.1	0.6	0.9	0.8	0.7	1.2	0.4	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.2	0.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	0.3	0.4	0.6	0.7	0.6	0.9	0.6	0.4	0.6	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	8.6	2.0	0.4
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	0.3	0.4	0.6	0.7	0.7	0.8	0.6	0.4	0.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	8.5	1.9	0.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	0.2	0.7	1.0	0.4	1.3	0.6	0.5	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.6	0.3
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.7	0.6	1.0	1.5	0.6	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	6.5	1.5	0.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.1	1.5	0.9	1.0	1.0	1.9	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	10.4	1.9	0.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.9	1.4	2.7	3.7	2.6	1.3	2.0	1.7	1.6	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	3.7	0.9
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.6	1.8	3.2	3.5	2.7	1.5	2.3	2.1	2.1	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	3.5	1.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	1.1	1.4	0.9	0.3	0.5	0.5	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	6.6	1.4	0.3
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	4.7	1.6	2.9	4.6	3.6	1.4	1.8	1.8	1.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	4.7	1.1
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	4.0	1.6	2.8	3.6	2.6	1.3	1.8	1.7	1.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	4.0	1.0
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.9	1.7	2.0	1.3	0.4	0.7	0.7	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	2.0	0.4
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.5	4.0	4.1	2.5	0.9	1.4	1.2	0.8	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	19.0	4.1	0.8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	1.8	2.8	4.3	3.7	1.8	2.3	1.9	1.6	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	24.9	4.3	1.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	0.3	1.7	0.6	1.2	0.7	0.5	0.5	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.7	0.3
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.2	0.6	0.9	1.6	1.5	1.9	1.3	0.6	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	15.4	2.2	0.6
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.8	2.8	2.2	2.4	2.5	2.3	2.2	2.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-BERRUQUEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	7.8	8.3	4.2	4.5	5.3	6.5	8.0	4.8	3.3	1.2	0.4	0.3	0.0	61.3	8.3	2.6
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.2	7.7	7.6	3.7	4.5	5.2	6.3	7.8	3.9	3.1	1.1	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	58.2	7.8	2.4
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.7	1.8	0.8	1.3	1.2	1.1	0.8	0.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.8	0.4
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.5	1.4	2.2	2.5	1.9	2.0	2.0	2.1	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.4	1.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.2	0.8	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.4	0.7
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	1.8	1.7	0.7	1.3	0.7	1.6	1.4	0.7	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	13.0	1.8	0.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.2	0.8	1.2	0.7	1.1	2.2	1.1	0.9	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	2.2	0.6
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.2	1.6	2.1	1.9	1.5	1.5	2.0	1.6	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	4.6	7.0	8.8	8.2	8.3	7.5	7.8	8.0	5.5	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	72.4	8.8	3.0
PFV-MECO-CHILLAN																											

	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-PITRA	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	0.3	0.5	1.0	1.0	1.1	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.3	0.3
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.2	0.2	0.3	1.1	1.3	1.2	1.4	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	8.2	1.4	0.3
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	1.1	2.8	2.4	2.4	1.2	1.3	1.6	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.8	0.7
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.5	1.0	0.9	1.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.1	0.2
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	1.7	2.6	7.0	6.4	8.7	9.0	9.0	9.0	8.1	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	66.5	9.0	2.6
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.9	1.2	1.1	1.1	0.7	0.4	0.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	7.6	1.2	0.3
PFV-PMGD-LITORAL-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
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.5	0.4	0.3	0.7	0.2	1.9	2.1	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	12.1	2.2	0.5
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	0.5	0.4	2.4	2.2	2.8	2.9	2.8	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.9	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.2	0.1	0.7	0.8	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.8	0.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	0.8	0.4	0.6	1.5	0.3	0.8	1.5	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	9.4	1.5	0.4
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.5	3.6	1.4	0.7	1.3	1.9	0.9	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	3.6	0.6
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.1	0.6	0.3	0.5	0.8	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.1	0.2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.7	0.2	0.1	0.7	0.8	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.8	0.2
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.2	0.2	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.6	0.2
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.3	0.3	0.2	0.5	0.5	0.7	0.7	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.7	0.2
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.2	0.6	1.0	0.4	1.0	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.0	0.3
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	0.8	0.8	0.3	1.8	1.3	1.4	1.4	1.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.8	0.5
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.7	8.8	9.0	9.0	9.0	8.3	8.6	8.9	8.6	3.5	4.0	3.9	0.8	0.0	0.0	0.0	91.3	9.0	3.8
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.2	0.2	0.6	0.4	0.5	0.4	0.5	0.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.6	0.2
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	1.2	0.5	0.6	0.9	1.1	1.4	0.6	0.2	0.3	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.1	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	1.6	0.5	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.6	0.3
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.9	8.6	8.7	3.9	4.9	6.0	7.1	8.0	5.9	3.2	1.3	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	66.2	8.7	2.8
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.6	0.9	1.1	1.7	1.4	1.2	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	10.0	1.7	0.4
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.4	0.4	0.6	0.4	1.5	1.6	0.7	1.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.6	0.4
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.2	0.7	0.7	0.6	0.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.7	0.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	2.1	1.6	3.0	0.5	2.2	3.5	2.5	3.5	4.3	3.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.8	4.3	1.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.3	1.6	3.0	3.5	2.2	3.2	2.5	2.7	3.1	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	3.5	1.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.0	1.3	1.2	0.2	0.7	1.8	0.8	0.9	1.7	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	12.2	1.8	0.5
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.6	3.5	1.7	2.6	0.9	0.6	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	3.5	0.6
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	2.2	3.7	4.1	2.9	1.2	1.4	1.4	1.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	4.1	0.9
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.2	0.3	0.1	0.2	0.1	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.4	0.1
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	1.4	0.6	0.9	0.7	1.4	0.8	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	8.6	1.4	0.4
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.3	0.5	0.7	0.5	0.7	2.0	0.8	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.0	0.3
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.6	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.6	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.3	2.4	2.3	2.1	0.9	1.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	40.6	41.1	29.6	29.6	29.6	29.6	19.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	220.0	41.1	9.2
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	0.0	3.5	2.5	0.1
ARICA-M1AR_DIESEL</																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MW/h	DMED. MW/h	
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_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	21.0	58.0	86.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	165.0	86.0	
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	487.6	489.1	490.0	490.3	486.3	492.2	492.7	441.1	174.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	292.1	440.3	484.2	472.9	479.1	6212.2	492.7	258.8	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	141.6	142.0	139.2	137.0	137.0	137.2	137.1	137.2	138.6	202.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1449.5	202.6	60.4
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANGAMOS-ANG1_CAR	273.6	277.3	277.5	277.6	278.0	277.6	277.7	257.2	164.9	149.7	139.4	89.9	88.0	87.7	87.7	96.1	88.2	94.8	128.6	214.0	265.9	266.6	266.7	266.6	4691.3	278.0	195.5	
ANGAMOS-ANG2_CAR	273.2	277.4	277.6	278.0	257.9	272.5	276.9	260.8	166.8	149.2	142.4	95.3	97.0	95.3	103.5	98.9	95.0	96.8	137.0	250.8	268.4	266.4	266.7	266.7	4770.5	278.0	198.8	
COCHRANE-CCH1_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	
COCHRANE-CCH2_CAR	103.8	113.2	116.7	113.4	112.2	112.5	123.0	109.3	104.2	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	131.5	167.4	248.9	262.3	258.8	251.0	255.9	3268.9	262.3	136.2	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	150.5	151.0	150.9	150.7	147.2	123.5	125.3	123.3	27.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	57.4	82.0	183.5	228.1	230.7	231.5	2176.3	231.5	90.7	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	214.2	215.9	214.4	184.5	145.3	181.3	199.5	156.7	152.2	139.2	130.9	126.6	126.2	123.5	132.7	129.2	120.9	125.7	146.5	244.0	301.6	298.3	292.1	294.1	4395.5	301.6	183.1	
PLANTA-A-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21.7	21.8	22.0	22.0	21.9	21.9	21.9	22.0	22.0	21.7	21.6	22.2	21.9	21.6	21.6	21.5	21.5	21.6	21.6	21.8	21.8	22.1	21.8	21.9	523.3	22.2	21.8	
ANDINA-CTA_CAR	88.6	89.5	89.0	89.1	86.5	89.1	91.3	88.3	90.1	79.1	75.5	75.8	74.7	73.1	78.7	75.9	73.4	75.3	78.6	108.5	147.6	158.5	155.6	157.5	2289.3	158.5	95.4	
HORNITOS-CTH_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				

	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	
GUACOLDA-3_CAR	137.6	136.5	136.2	137.0	120.3	107.9	126.7	125.6	51.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1080.0	137.6	45.0	
GUACOLDA-4_CAR	127.8	133.4	133.4	133.4	118.3	107.3	124.4	123.6	49.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1051.1	133.4	43.8	
GUACOLDA-5_CAR	106.5	108.3	130.9	146.8	128.7	71.9	38.4	38.4	38.4	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.5	38.4	38.4	54.3	130.5	147.7	143.4	144.1	147.1	1921.5	147.7	80.1	
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	74.6	0.0	130.9	74.6	5.5	
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VENTANAS-2_CAR	93.0	92.0	92.0	92.0	94.0	92.0	93.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	91.0	91.0	103.0	170.0	173.0	173.0	190.0	186.0	2653.0	190.0	110.5	
NUEVAVENTANAS_CAR	76.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	76.0	3.4	
CAMPICHE_CAR	23.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	23.0	1.0	
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ACONCAGUA_GOGEN	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	480.0	20.0	20.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.1	0.0	2.1	1.1	0.1	
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.4	0.0	2.5	1.4	0.1	
LAGVERDE-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	
LAGVERDE-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	
QUINTERO-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	
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-1_GN	107.0	96.0	95.0	97.0	94.0	95.0	95.0	73.0	74.0	77.0	76.0	89.0	88.0	84.0	84.0	82.0	83.0	76.0	70.0	76.0	96.0	107.0	107.0	94.0	2115.0	107.0	88.1	
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
QUINTERO-2_GN	102.0	98.0	98.0	98.0	96.0	97.0	97.0	87.0	92.0	76.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	101.0	100.0	101.0	1343.0	102.0	56.0	
NEHUENCO-1_GAS	320.0	320.0	320.0	321.0	322.0	323.0	323.0	302.0	314.0	303.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	252.0	252.0	252.0	252.0	270.0	319.0	319.0	321.0	322.0	6992.0	323.0	291.3	
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-2_GAS	377.0	378.0	374.0	364.0	351.0	351.0	363.0	338.0	326.0	310.0	300.0	236.0	224.0	224.0	225.0	233.0	225.0	224.0	286.0	324.0	377.0	390.0	363.0	356.0	7519.0	390.0	313.3	
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-1_GAS	351.5	351.6	351.4	351.4	351.3	351.2	352.8	301.6	236.5	232.1	232.4	228.2	223.1	249.9	236.1	222.4	227.3	219.0	273.0	317.3	292.6	273.9	283.1	0.0	6830.9	351.6	284.6	
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANISIDRO-2_GAS	368.3	368.3	368.8	368.8	368.4	368.1	367.6	273.7	252.6	197.1	195.7	196.4	192.7	197.8	210.2	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
VINALES_COGEN	25.8	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	23.9	22.7	10.8	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	12.6	24.0	24.2	24.4	25.0	441.3	25.8	18.4
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	3.5	3.5	3.3	3.1	3.3	3.2	3.3	3.4	3.2	3.2	3.4	3.6	3.5	3.2	3.4	3.4	3.5	3.6	3.2	3.3	3.2	3.2	3.4	3.3	80.2	3.6	3.3
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	2.3	2.5	1.0	0.8	1.0	0.4	0.2	0.9	0.9	3.3	3.1	2.9	3.1	2.8	4.0	5.0	4.3	3.3	3.1	2.8	2.8	2.7	2.5	2.5	58.1	5.0	2.4
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-3_COGEN	38.9	40.0	41.4	41.9	41.9	41.2	42.0	42.5	42.3	40.1	40.1	40.0	38.3	40.2	41.2	38.1	38.1	40.8	41.0	41.8	42.8	42.8	42.0	40.1	979.2	42.8	40.8
LAJAEVE	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.0	5.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	6.0	6.0	6.0	6.0	112.0	6.0	4.7
MASISA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	29.9	29.5	29.7	95.2	29.9	4.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	49.9	49.3	49.7	157.6	49.9	6.6	
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	37.8	0.0	0.0	53.3	37.8	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	38.0	0.0	0.0	52.0	38.0	2.2
SANTAFE_COGEN	41.3	43.2	41.4	41.7	42.5	43.8	45.3	44.9	43.6	45.1	44.7	44.0	44.6	46.0	45.3	45.0	44.6	44.9	45.2	46.7	47.0	46.7	49.4	48.2	1075.1	49.4	44.8
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	30.1	30.1	29.2	30.2	29.7	29.6	26.8	29.9	30.6	29.9	27.0	21.0	25.0	24.5	24.5	24.7	25.5	23.1	22.1	22.3	21.0	21.1	21.2	30.5	629.6	30.6	26.2
PMGD-CMPCSAntAFE_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
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	101.0	102.0	102.0	317.0	102.0	13.2
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	9.4	9.3	9.6	10.0	9.4	9.3	9.4	10.1	11.1	9.5	8.0	8.4	8.8	9.8	7.3	6.5	6.1	6.9	9.1	13.7	15.1	15.2	15.5	15.6	243.1	15.6	10.1
NEWEN_PROpano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	51.5	53.0	52.5	52.0	53.0	51.5	51.5	52.5	52.0	51.0	52.0	51.5	51.0	52.0	52.0	51.0	52.5	52.5	51.5	53.0	53.5	51.5	53.5	52.0	1250.0	53.5	52.1
ESCUADRON_COGEN	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	6.5	6.5	6.5	6.5	124.4	7.0	5.2
SANTAMARIA_CAR	218.0	221.0	224.0	221.0	222.0	223.0	224.0	223.0	213.0	212.0	183.0	179.0	179.0	179.0	179.0	179.0	177.0	177.0	192.0	222.0	220.0	223.0	227.0	230.0	4947.0	230.0	206.1
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	35.9	35.9	35.9	114.0	35.9	4.8
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0												

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
31 de diciembre de 2022

31-12-2022															SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:00	-	COLBUN	COLBUN	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	COLBUN	-	-
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1- GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM	Commuta de GNL B a GNL C	-	-	-	ENGIE	-	-
00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	OM	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	RO	LC	PC	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	IL2022002241	ENEL GENERACION	-
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	105	LF	-	MT	PCP	OM	Max SSCC	-	-	-	RNE	-	-
00:01	-	CDC		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
00:01	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
00:03	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:03	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	Max SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
00:05	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:06	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:17	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	P	MT	-	P	-	OM	-	Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	SI 2022017856	ENOR CHILE	-	-
00:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:23	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	SI 2022017856	ENOR CHILE	-	-
00:23	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	SI 2022112794	AES ANDES	-	-
00:23	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	-	Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	SI 2022019503	ENEL GREEN POWER	-	-
00:27	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:30	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
00:35	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:40	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	225	DF	-	FS	-	SIF	F/S en forma intertempiva	-	-	-	IL 2021002146 - IF 2022004864	ENEL GENERACION	-
00:44	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:51	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	30	P	-	EP	-	EP	-	Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	SI 2022017856	ENOR CHILE	-	-
01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	N	ENEL GENERACION	-	-
01:14	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS CAR	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
01:20	-	PE-PUELICHE SUR	PE-PUELICHE SUR	MT	P	-	EP	-	EP	-	Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	SI 2022017856	ENOR CHILE	-	-
01:20	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	PC	P	-	EP	-	EP	-	Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	SI 2022112794	AES ANDES	-	-
01:20	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	-	Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	SI 2022019503	ENEL GREEN POWER	-	-
01:45	-	CDC		-	40	-	-	-	-	Inicio prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen < 570 MVA	-	-	-	CDC	-	-
01:45	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	159	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	ACCIONA	-	-
01:45	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	ACCIONA	-	-
01:45	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	AES ANDES	-	-
01:45	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-
01:45	-	PULLU	PULLU	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	CAPULLO	-	-
01:45	-	PILLMAQUEN	PILLMAQUEN	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:45	-	PULLINQUE	PULLINQUE	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:45	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	82	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:45	-	LICAN	LICAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
01:45	-	PE-AURORA	PE-AURORA	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:45	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-
01:45	-	MALICAHUELLO	MALICAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	LAP	-	-
01:45	-	ALTORNENCO	ALTORNENCO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	POTENCA	-	-
01:45	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	POTENCA	-	-
01:45	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-
01:45	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-
01:45	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	RNE	-	-
01:45	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	RUCATAYO	-	-
01:45	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:45	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:45	-	CUMBRIS	CUMBRIS	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:45	-	NALCAS	NALCAS	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:45	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:45	-	RIOPIQUEN	RIOPIQUEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:45	-	RIO BONITO	RIO BONITO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	SCOTTA	-	-
01:45	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	STS	-	-
01:45	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 220 KV Charrua - Santa Clara - Mulchen	-	-	-	UCUQUER	-	-
02:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsinr	-	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
02:09	-	COLBUN-2	COLBUN vsinr	-	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:09	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:09	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSCC	-	-	-	IL 2022002338	-	-
02:09	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	-	DN	-	FS	-	MM	F/S en pruebas	-	-	-	SE2022094493	GENERADORA METROPOLITANA	-
02:25	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002146 - 2022002146 - 2022002342	ENEL GENERACION	-
02:25	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	PO	-	EP	-	SIF	sincronizada en pruebas	-	-	-	IL 2021002146 - IF 2022004864	ENEL GENERACION	-
02:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	Max SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
03:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
03:05	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-
03:30	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	OM	Cancelado IF 2022004864	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
03:35	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	IL 2022002146	ENEL GENERACION	-
03:45	-	CDC		-	10	-	-	-	-	Aumento Prorrata por Cx Línea de 154 KV Charrua-Los Angeles < 160 MVA	-	-	-	CDC	-	-
03:45	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 154 KV Charrua-Los Angeles	-	-	-	AES ANDES	-	-
03:45	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 154 KV Charrua-Los Angeles	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:45	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 154 KV Charrua-Los Angeles	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
03:45	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 154 KV Charrua-Los Angeles	-	-	-	RNE	-	-
03:45	-	PE-ALENA	PE-ALENA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 154 KV Charrua-Los Angeles	-	-	-	SIEMENS	-	-
03:45	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Cx Línea de 154 KV Charrua-Los Angeles	-	-	-	UCUQUER	-	-
03:53	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-
03:53	-	COLBUN-2	COLBUN vsinr	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-
03:58	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	Max SSCC	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-
04:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsinr	-	N	-	MT	-	OM	Max SSCC	-	-	A	-	COLBUN	-
04:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PS	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
04:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
04:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
04:14	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	CI	-	OM	Max SSCC	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
04:14	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-

31-12-2022												SSCC				
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
06:12	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022002386	RNE	-	-
06:12	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
06:12	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Conmuta de GN_A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2022002386	RNE	-	-
07:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Finaliza SSCC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
07:05	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Línea de 154 kV Charrúa-Los Ángeles	-	-	-	CDC	-	-
07:26	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
07:26	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
07:26	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	-
07:26	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022003546	AES ANDES	-	-
07:26	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002386	RNE	-	-
07:26	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	LF	-	PS	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022000802 - 2022002043	RNE	-	-
07:26	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:26	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
07:28	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrata por Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén < 570 MVA	-	-	-	CDC	-	-
07:28	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:28	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC
07:28	-	PE-PUECHE SUR	PE-PUECHE SUR	PC	P	-	EP	-	EP	Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	SI 2022107856	ENOR CHILE	-	-
07:28	-	PE-CAMPO LINDO	PE-CAMPO LINDO	P	P	-	EP	-	EP	Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	SI 2022112794	AES ANDES	-	-
07:28	-	PE-RENAICO II	PE-RENAICO II	PC	P	-	EP	-	EP	Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara - Mulchén	-	-	SI 2022105903	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	DN	DLC	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
07:55	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI+TV1_GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
07:55	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COBUN	-	MT
07:55	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GN A	MT	LP	LC	MT	-	EP	-	-	-	SI 2022113290	COBUN	-	MT
07:55	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001509	ENEL GENERACION	-	MT
07:55	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COBUN	-	MT
07:55	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:55	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT
07:55	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:55	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT
07:55	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
07:55	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
07:55	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
07:55	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
07:55	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
07:55	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:55	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:55	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:55	-	NUBARENCA	NUBARENCA_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
07:55	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
07:55	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
07:55	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL 2022002324	SANTA FE	-	MT
07:55	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
07:55	-	PAM	PAM COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	MT
07:55	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
08:07	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COBUN	-	-
08:07	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:07	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:07	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
08:07	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:07	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
08:07	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	-
08:07	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
08:07	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
08:07	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
08:07	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
08:07	-	UCANTEN	UCANTEN_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:07	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:07	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:07	-	NUBARENCA	NUBARENCA_BLI+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:07	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:07	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:07	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL 2022002324	SANTA FE	-	-
08:07	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:07	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:07	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
08:07	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:07	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TV1_GN A	PC	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COBUN	-	-
08:07	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TV1_GN A	PC	LP	LC	PC	-	EP	-	-	-	SI 2022113290	COBUN	-	-
08:07	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001509	ENEL GENERACION	-	-
08:07	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002312	COBUN	-	-
08:07	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2_TG2+0+STV_GNL_C	MT	RO	LC	MT	-	OM	Desacoplada TG1	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
08:07	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001286 - IL 2022000846	KELAR	-	-
08:11	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
08:11	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	PC
08:11	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COBUN	-	-
08:11	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	COBUN	-	PC
08:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL C	MT	N	-	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-
08:23	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL C	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	-
08:25	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:27	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	-
08:29	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
08:39	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada.	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
08:41	-	RALCO-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	MT
08:45	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	A	Carta 0532-2022 cota Ralco	ENEL GENERACION	MT
08:47	-	COBUN-2	COBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	A	-	COBUN	-
08:51	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
08:51	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
08:51	-	COBUN-2	COBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	A	-	COBUN	-
08:57	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT</												

31-12-2022																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
09:05	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI GNL C	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/5 la componente TG	-	-	-	ENGE	-	-		
09:07	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:07	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
09:35	-	CDC	Inicio Prorrata Control Transferencia Suma ATR s 1 y 2 5/E Diego de Almagro	-10	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Control Transferencia Suma ATR s 1 y 2 5/E Diego de Almagro	-	-	-	CDC	-	-		
09:35	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	42	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Suma ATR s 1 y 2 5/E Diego de Almagro	-	-	-	RNE	-	-		
09:35	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	47	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Suma ATR s 1 y 2 5/E Diego de Almagro	-	-	-	INNERGEX	-	-		
09:35	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Suma ATR s 1 y 2 5/E Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:35	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Suma ATR s 1 y 2 5/E Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:35	-	PPV-SOLDDELDESERTO	PPV-SOLDDELDESERTO	87	N	-	CI	-	OM	Control Transferencia Suma ATR s 1 y 2 5/E Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:37	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
09:37	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002241	ENEL GENERACION	-	MT		
09:37	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI-TVL GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
09:37	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI-TVL GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001853	COBUN	-	MT		
09:37	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI-TVL GN A	MT	LP	LC	MT	-	EP	-	-	-	SI 2022113290	COBUN	-	MT		
09:37	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI-TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT		
09:37	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI-TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001909	ENEL GENERACION	-	MT		
09:37	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130	COBUN	-	MT		
09:37	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	2022002312	COBUN	-	MT		
09:37	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
09:37	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	MT		
09:37	-	SANTA FE	SANTA FE BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
09:37	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001738	ARAUCO	-	MT		
09:37	-	CEICO	CEICO BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
09:37	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT		
09:37	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT		
09:37	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	MT		
09:37	-	ENAPRIBIO COGEN	ENAPRIBIO COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT		
09:37	-	UCANTEN	UCANTEN BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
09:37	-	VINALES	VINALES BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
09:37	-	VALDIVIA	VALDIVIA BLI COGEN EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
09:37	-	NUBIADELA	NUBIADELA BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
09:37	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
09:37	-	CMPCPAIFICO	CMPCPAIFICO BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
09:37	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BLI COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT		
09:37	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	MT	N	-	MT	-	OM	Limitada a 0 MW	-	-	IL2022002324	ENEL GREEN POWER	-	MT		
09:37	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT		
09:37	-	PAM	PAM COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	MT		
09:46	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-65	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC	-	-		
09:46	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:46	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:46	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:46	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:46	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:48	-	COBUN-1	COBUN vñen	-	DRD	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	COBUN	-	-		
09:49	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DRD	DLC	FS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	FS		
09:57	-	COBUN-1	COBUN vñen	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-		
09:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI-TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN/A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
10:05	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:26	-	CDC	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	CDC	-	-		
10:26	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:26	-	PPV-NUBUQUILLAGUA	PPV-NUBUQUILLAGUA	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:26	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	RNE	-	-		
10:26	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	205	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	RNE	-	-		
10:32	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	200	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:32	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022103007	ENEL GREEN POWER	-	-		
10:32	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI-TVL GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN A a GN/A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
11:08	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-		
11:22	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	200	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:00	-	COBUN-1	COBUN vñen	-	DRD	-	PP	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	COBUN	-	-		
12:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA TGI-TVL GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GN/A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
12:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
12:06	-	COBUN-1	COBUN vñen	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	COBUN	-	-		
12:07	-	CDC	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-20	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	CDC	-	-		
12:07	-	PPV-USYA	PPV-USYA	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-		
12:07	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:07	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
12:07	-	PPV-PUERTOISCO	PPV-PUERTOISCO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
12:12	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT		
12:13	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx L-66 kV Linares - Chacabun	-	-	-	CDC	-	-		
12:17	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	100	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:12	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-		
13:17	-	CDC	Ajuste Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-20	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV / Monto Prorrata : 20	-	-	-	CDC	-	-		
13:17	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:17	-	PPV-NUBUQUILLAGUA	PPV-NUBUQUILLAGUA	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:17	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	RNE	-	-		
13:17	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	194	N	-	CI	-	OM	Prorrata Maria Elena-Kimal 220 kV	-	-	-	RNE	-	-		
13:30	-	PPV-CAMPOS DEL SOL	PPV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	No se retiran por pruebas.	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:30	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	10	P	-	EP	-	EP	No se retiran por pruebas.	-	-	SI 2022105907	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:30	-	PPV-VALLE DEL SOL	PPV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	No se retiran por pruebas.	-	-	SI 2022105904	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:44	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN D	-250	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -250	-	-	-	CDC	-	-		
13:44	-	PE-PUNTALEMERAS	PE-PUNTALEMERAS	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	193	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	195	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PPV-ANDESIA	PPV-ANDESIA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	CONVENTOIEJO	CONVENTOIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	PUELFU	PUELFU	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-		
13:44	-	QUILECO	QUILECO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-					

31-12-2022																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-		
13:44	-	PPV-SOLDEULA	PPV-SOLDEULA	142	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:44	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:44	-	GUAYACAN	GUAYACAN	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:44	-	MAMPIL	MAMPIL	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:44	-	PEUCHEN	PEUCHEN	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:44	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	44	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:44	-	UCAN	UCAN	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:44	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	38	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:44	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-		
13:44	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGINERACION	-	-		
13:44	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
13:44	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
13:44	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	106	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
13:44	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
13:44	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	103	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	-	-		
13:44	-	PE-CAROLÉONES-1	PE-CAROLÉONES-1	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PE-CAROLÉONES-2	PE-CAROLÉONES-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PE-CAROLÉONES-3	PE-CAROLÉONES-3	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PE-ASTRELLA	PE-ASTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	121	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	87	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	87	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-LACHUZSOLAR	PPV-LACHUZSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-NUVEVOQUILLAGUA	PPV-NUVEVOQUILLAGUA	64	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-VALLE ESCONDIDO	PPV-VALLE ESCONDIDO	102	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-PAMPA TIGRE	PPV-PAMPA TIGRE	62	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PE-CERRO TIGRE	PE-CERRO TIGRE	99	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-SANPEPERO	PPV-SANPEPERO	98	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:44	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
13:44	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAJ	-	-		
13:44	-	LIRCAJ	LIRCAJ	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULLE	-	-		
13:44	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
13:44	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
13:44	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
13:44	-	MAIALCAHUELLO	MAIALCAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
13:44	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
13:44	-	CHICAYES	CHICAYES	62	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
13:44	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-		
13:44	-	RENACO	RENACO	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-		
13:44	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
13:44	-	PUNTILLA	PUNTILLA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PUNTILLA	-	-		
13:44	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-		
13:44	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	41	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	82	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	144	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	188	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PE-DUBUQUE	PE-DUBUQUE	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	PPV-QUILLAPULIN	PPV-QUILLAPULIN	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:44	-	RUCATAYO	RUCATAYO	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RUCATAYO	-	-		
13:44	-	SANANDRES	SANANDRES	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES	-	-		
13:44	-	CALLAO	CALLAO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
13:44	-	CUMBERES	CUMBERES	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
13:44	-	NAICAS	NAICAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
13:44	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
13:44	-	BIOPICQUEN	BIOPICQUEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
13:44	-	RIO BONITO	RIO BONITO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SCOTTA	-	-		
13:44	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	101	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
13:44	-	PPV-ROSECONDO	PPV-ROSECONDO	143	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
13:44	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	STS	-	-		
13:44	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	130	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
13:44	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	103	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
13:44	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	TINGMIRICA ENERGIA	-	-		
13:44	-	PE-LUCOQUER-2	PE-LUCOQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-		
13:44	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	UCUQUER	-	-		
13:50	-	PPV-ANDES-2	ERNC	-	CSE	-	CI	-	OT	Inicia maniobras para inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-		
14:00	-	COLBUN-1	COLBUN v8rn	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
14:10	-	COLBUN-1	COLBUN v8rn	MT	N	-	PS	-	OM	Más SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
14:16	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:21	-	CDC	Ajuste Prorratea ATR 220/110 kV Calama	-60	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	CDC	-	-		
14:21	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	45	-	-	CI	-	OM	Prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:21	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	21	-	-	CI	-	OM	Prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
14:21	-	PPV-PUERTO SECO	PPV-PUERTO SECO	4	-	-	CI	-	OM	Prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:21	-	PPV-USYA	PPV-USYA	53	-	-	CI	-	OM	Prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA	-	-		
14:22	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ	0	DN	-	PS	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:40	-	CDC	Finaliza Prorratea Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada / Monto Prorratea : -250	-	-	-	CDC	-	-		
15:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-		
15:11	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linares - Chacabun	-	-	-	CDC	-	-		
15:51	-	CDC	Reducción de prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	40	-	-	-	-	-	Reducción de prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC	-	-		
15:51	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	Reducción de prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:51	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	Reducción de prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:51	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	60	N	-	CI	-	OM	Reducción de prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
15:51	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	99	N	-	CI	-										

31-12-2022														SSCC		
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
17:09	-	PULLIFU	PULLIFU	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	CAPULLO
17:09	-	ABANCO	ABANCO	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	ANTUCO	ANTUCO	133	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	CURILINQUE	CURILINQUE	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	LOMALTA	LOMALTA	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	PULLINQUE	PULLINQUE	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	SAUZAL	SAUZAL	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	SAUZAITO	SAUZAITO	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	ODOSAGUA	ODOSAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	PALMUCHO	PALMUCHO	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:09	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	62	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	51	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	72	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	UCAN	UCAN	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	CHAPOLUNA	CHAPOLUNA	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	87	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	75	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	162	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	97	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	63	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-LANDELLAMPUS	PFV-LANDELLAMPUS	79	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	27	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	44	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	URCAY	URCAY	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	CARILAFUEN	CARILAFUEN	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	CHICAYES	CHICAYES	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	ANCOA	ANCOA	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	79	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	134	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-SOLDDESERTO	PFV-SOLDDESERTO	184	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	SANANDRES	SANANDRES	46	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	CALLAO	CALLAO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	CUMBRRES	CUMBRRES	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PALMAR	PALMAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	RIOCHIQUEN	RIOCHIQUEN	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	RIO BONITO	RIO BONITO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	98	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-RIOSCONIDIO	PFV-RIOSCONIDIO	135	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	124	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	97	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-LAESPESANZA	PE-LAESPESANZA	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:09	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	184	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
17:18	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	-	-	-
17:26	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	MT	RO	-	MT	-	RE	Mínimo técnico normal.	-	-	-	-	-	-
17:29	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GNL C	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:42	-	MACHUCA-2	COLBUN vsivv	22	N	LC	PMT	-	OM	A solicitud de riesgo.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:46	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
17:54	-	KEJAR-TG12	KEJAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL C	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada componente TG1	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION
18:00	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
18:00	-	CDC	Reducción de sprorratea ATR 220/110 kV Calama	40	-	-	-	-	-	Reducción de prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	-	-
18:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	29	-	-	CI	-	OM	Des prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	-	ACCIONA
18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	62	-	-	CI	-	OM	Des prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	-	-	CI	-	OM	Des prorratea ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
18:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	-	-	CI	-	OM	Pror						

31-12-2022												SS-CC				
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-
21:14	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:14	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:14	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:14	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:16	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
21:16	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada sube a PC	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:16	-	UIJUNA-1	UIJUNA-1 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:20	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:20	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:22	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	N	-	PP	-	OM	Sincronizada sube a PC	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:22	-	TENO	TENO DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada sube a PC	-	-	-	ENLASA	-	-
21:22	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada sube a PC	-	-	-	ON GROUP	-	-
21:22	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	CRELL	-	-
21:24	-	UIJUNA-2	UIJUNA-2 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:29	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Inicia hora de prueba	-	-	-	IL 2022002243- 2022002407	-	-
21:31	-	UIJUNA-3	UIJUNA-3 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
21:37	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
21:38	-	UIJUNA-4	UIJUNA-4 DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:39	-	TALTAL-1	TALTAL-1 DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	-	-
21:39	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	DRO	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:41	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:42	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada sube a PC	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:45	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:48	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:51	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:54	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada sube a PC	-	-	-	CARDONES	-	-
21:54	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	13.5	LF	-	PC	PCP	OM	Trincao cancela limitación a 11.5 MW IL 20222334 y queda limitada en 13.5 MW, según IL 20222408.	-	-	-	IL 2022002408	-	-
21:56	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	-	-
21:59	-	TALTAL-1	TALTAL-1 DIESEL	-	RO	LC	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	-	-
22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
22:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	RO	-	PC	-	RE	Finaliza SSCC	-	-	-	IL 2022002160	-	-
22:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
22:02	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	-	-
22:02	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002146	-	-
22:08	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	IL 2022002160	-	-
22:08	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:08	-	TENO	TENO DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:12	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	IL 2022002160	-	-
22:22	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada sube a PC	-	-	-	COLUMB	-	-
22:22	-	TENO	TENO DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:23	-	SANTALIDIA	SANTALIDIA DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
22:29	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	OM	Cancelada limitación a 140 MW IL 2022002407 y continúa limitada en 195 MW según IL 2022002243.	-	-	-	IL 2022002243	-	-
22:40	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:40	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:40	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:45	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:45	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002334	-	-
22:45	-	UIJUNA-1	UIJUNA-1 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	UIJUNA-2	UIJUNA-2 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	UIJUNA-3	UIJUNA-3 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	UIJUNA-4	UIJUNA-4 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
22:45	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:45	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:45	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:45	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:45	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:45	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
22:49	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:50	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
22:52	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:52	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:53	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:54	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
22:54	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:54	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:56	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	-	-
22:56	-	PANGUE-2	RALCO sinv	180	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	IL 2021002146	-	-
22:56	-	UIJUNA-1	UIJUNA-1 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:57	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:58	-	UIJUNA-3	UIJUNA-3 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
22:59	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
22:59	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DIF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	IL 2022002334	-	-
22:59	-	UIJUNA-2	UIJUNA-2 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:00	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:00	-	COLUMB-2	COLUMB sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLUMB	-	-
23:00	-	UIJUNA-4	UIJUNA-4 DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:04	-	COLUMB-2	COLUMB sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLUMB	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Sábado 31 de Diciembre del 2022



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	6.2	GNP		PMG PE La Esperanza	85.8	96.7	+12.77 %	PMG
BESS Angamos	-	8.4	GNP		PMG PFV Antay	74.9	65.2	-12.95 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-7.38 %		PMG PFV Castilla	22.7	22.6	-0.09 %	PMG
BESS Cochane	-	0.2	GNP	LF	PMG PFV De los Andes	0.0	83.3	-	PMG
CSP Cerro Dominador	1817.7	220.0	(*) -87.90 %	DF	PMG PFV Del Desierto	0.0	73.4	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	864.0	930.3	+7.68 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.6	2.5	-70.79 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	218.2	-9.10 %	P	PMG PFV Machicura	39.0	19.0	-51.29 %	PMG
HE Angostura	1248.3	1537.0	+23.13 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	3554.8	3517.8	-1.04 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.6	14.5	+15.65 %	PMG
HE Canutillar	3030.0	2871.0	-5.25 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.4	-22.91 %	PMG
HE Cipreses	545.3	344.6	-36.80 %	RO, LF	PMG PFV Puerto Seco	58.6	76.6	+30.70 %	PMG
HE Colbún	3696.2	3680.0	-0.44 %		PMG PFV SDGx01	5.8	6.3	+8.62 %	PMG
HE El Toro	5128.0	4943.5	-3.60 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	0.0	74.9	-	PMG
HE Machicura	576.0	564.0	-2.08 %	LF	PMG PFV Teno Solar	0.0	17.7	-	PMG, P
HE Pangué	1513.0	2283.3	+50.91 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	3.1	-	PMG
HE Pehuenche	3044.2	2937.9	-3.49 %		PMG TER CMPC Tissue	-	17.7	-	PMG
HE Pilmaiquén	432.0	394.4	-8.71 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	1863.5	1284.4	-31.08 %	RO	PMG TER Celco	109.7	80.2	-26.90 %	PMG
HE Rapel	0.0	0.0	-		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	670.4	682.2	+1.76 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	2707.5	1964.2	-27.45 %	RO	PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	RO, DF	PMG TER El Totoral	0.0	2.6	-	PMG
HP Ancoa	537.6	527.0	-1.96 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, LF
HP Blanco	650.0	711.9	+9.52 %	RO	PMG TER Licantén	126.7	55.9	-55.85 %	PMG
HP Capullo	103.2	112.1	+8.62 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	312.0	309.5	-0.81 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	354.0	374.0	+5.65 %	RO	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	2154.8	2021.8	-6.17 %		PMG TER Placilla	0.0	2.5	-	PMG
HP Chapiquina	131.0	143.8	+9.77 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	132.0	138.7	+5.08 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMGD PFV Romería	77.4	15.1	-80.52 %	
HP Cumbres	208.8	200.4	-4.03 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1006.8	585.4	-41.86 %	RO	TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Digua	196.0	341.0	+73.96 %		TER Angamos-ANG1	4398.8	4691.3	+6.65 %	RO
HP El Paso	507.0	414.0	-18.34 %		TER Angamos-ANG2	4520.3	4770.5	+5.53 %	RO
HP El Pinar	0.0	7.3	GNP	P	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP Florida II	120.0	90.3	-24.75 %		TER Arauco	106.0	211.5	+99.56 %	LF
HP Guayacán	175.7	196.8	+12.04 %		TER Arauco MAPA	0.0	0.0	-	P
HP Hornitos	520.0	472.8	-9.08 %	RO	TER Arica-GMAR	0.0	3.5	GNP	
HP Isla	848.3	620.6	-26.84 %		TER Arica-M1AR	0.0	1.7	GNP	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Arica-M2AR	0.0	1.1	GNP	
HP Juncal	330.0	303.1	-8.15 %	RO	TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2281.4	1290.5	-43.43 %	RO
HP La Higuera	2546.3	1438.8	(*) -43.49 %	RO
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	0.0	32.1	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	RO, DF
HP Lican	115.5	87.8	-24.00 %	
HP Lircay	384.0	403.5	+5.08 %	
HP Loma Alta	389.2	217.0	-44.24 %	
HP Los Hierros	93.0	137.2	+47.51 %	
HP Los Hierros II	9.5	18.7	+96.74 %	
HP Los Molles	45.5	37.6	-17.44 %	
HP Los Quilos	590.0	617.2	+4.61 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	28.8	28.8	-	
HP Mampil	270.9	269.3	-0.60 %	
HP Mocho	132.0	112.6	-14.67 %	
HP Palmucho	708.6	706.1	-0.36 %	
HP Peuchen	450.5	402.2	-10.73 %	DF
HP Providencia	24.0	19.2	-20.00 %	
HP Pullinque	313.9	288.3	-8.18 %	
HP Puntilla	326.3	308.9	-5.33 %	
HP Queltehues	643.8	687.4	+6.77 %	RO
HP Quilleco	673.0	643.0	-4.46 %	
HP Río Colorado	129.6	130.0	+0.31 %	
HP Río Picoiquen	24.0	23.3	-2.79 %	
HP Rucatayo	483.0	442.6	-8.37 %	
HP Rucue	1566.4	1542.0	-1.56 %	
HP San Andres	917.2	929.2	+1.31 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1824.0	1491.1	-18.25 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	241.9	+0.77 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	563.9	740.6	+31.33 %	
PE Atacama	-	0.0	-	
PE Aurora	374.3	486.7	+30.05 %	
PE Cabo Leones 1	523.4	500.3	-4.42 %	
PE Cabo Leones 2	651.5	710.3	+9.03 %	
PE Cabo Leones 3	490.2	357.3	-27.12 %	
PE Calama	868.1	1144.2	+31.81 %	
PE Campo Lindo	262.8	264.2	+0.54 %	P
PE Canela	34.7	92.7	+167.13 %	
PE Canela 2	138.8	310.4	+123.61 %	LF
PE Cerro Tigre	1290.9	1469.8	+13.86 %	
PE Cuel	253.6	251.1	-0.98 %	LF
PE El Arrayán	127.1	66.4	-47.79 %	
PE El Maitén	73.1	92.8	+26.90 %	
PE La Estrella	133.9	176.0	+31.41 %	
PE La Flor	258.0	350.0	+35.68 %	
PE Lebu	42.0	20.8	-50.48 %	
PE Llanos del Viento	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	DF
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	475.0	629.6	+32.55 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	0.0	23.0	GNP	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	197.4	370.0	+87.39 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	812.3	1151.0	+41.70 %	
TER Cardones	0.0	118.5	GNP	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	25.8	0.0	-100.00 %	
TER Cholguán	181.8	243.1	+33.72 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	3831.6	3268.9	-14.69 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	480.0	-25.93 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1250.0	+154.07 %	
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	195.8	GNP	
TER Combarbala	19.4	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	114.0	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
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	339.2	358.5	+5.70 %	RO
TER Escuadrón	0.0	124.4	GNP	
TER Esperanza-DS1	0.0	2.2	GNP	
TER Esperanza-DS2	0.0	2.1	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 3	973.0	1080.0	+11.00 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	378.9	351.6	-7.20 %		TER Guacolda 4	980.0	1051.1	+7.25 %	RO
PE Los Buenos Aires	223.9	225.1	+0.55 %		TER Guacolda 5	2023.5	1921.5	-5.04 %	
PE Los Cururos	254.0	242.3	-4.61 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	703.8	907.9	+29.00 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Malleco Norte	1021.6	1335.0	+30.68 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	1031.6	1452.4	+40.78 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	535.9	435.7	-18.71 %		TER IEM	4157.6	4395.5	+5.72 %	
PE Monte Redondo	46.7	123.2	+163.54 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Negrete	307.4	322.2	+4.82 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	538.1	443.4	-17.59 %	P	TER Kelar GNL	7853.2	7826.6	-0.34 %	
PE Punta Colorada	21.2	0.0	-100.00 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Punta Palmeras	141.7	264.2	+86.37 %	LF	TER Laja Energía Verde	205.7	112.0	-45.55 %	
PE Punta Sierra	351.8	369.7	+5.09 %	RO	TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Renaico	717.9	824.9	+14.90 %		TER Lautaro II	465.0	374.0	-19.57 %	
PE Renaico II	95.6	207.8	+117.32 %	P	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1118.1	1600.4	+43.14 %		TER Loma Los Colorados II	256.3	224.4	-12.43 %	
PE San Juan	591.9	416.2	-29.69 %		TER Los Espinos	0.0	130.9	GNP	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	307.4	462.7	+50.54 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sarco	490.6	484.7	-1.20 %		TER Los Pinos	0.0	317.0	GNP	RO
PE Sierra Gorda Este	681.2	831.7	+22.09 %		TER Los Vientos	904.0	248.0	-72.57 %	MM
PE Talinay Oriente	244.3	323.8	+32.57 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	166.6	172.5	+3.54 %		TER Masisa	167.7	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Taltal	1056.8	1520.4	+43.87 %		TER Mejillones-CTA	2036.8	2289.3	+12.40 %	
PE Tchamma	650.4	913.7	+40.47 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	635.2	788.9	+24.19 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Totoral	83.4	221.5	+165.61 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	20.5	17.4	-15.23 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	358.5	566.3	+57.99 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	2662.4	2176.3	-18.26 %	
PFV Almeyda	521.6	513.3	-1.60 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	196.4	199.8	+1.75 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	668.5	450.4	-32.62 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Atacama Solar II	1281.5	1521.4	+18.72 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	341.6	428.3	+25.36 %	LF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1262.9	1236.3	-2.11 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	414.5	1515.8	(*) +265.71 %	P	TER Nehuenco I Gas Arg	7018.9	6992.0	-0.38 %	
PFV Capricornio	199.1	619.4	+211.10 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	963.2	902.0	-6.36 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	964.2	872.8	-9.48 %		TER Nehuenco II Gas Arg	7538.5	7519.0	-0.26 %	RO
PFV Chañares	251.7	232.3	-7.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	772.1	1022.8	+32.47 %		TER Newen GNL	0.0	38.0	GNP	
PFV Coya	1560.5	1135.4	-27.24 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	221.2	132.5	-40.09 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2214.6	2197.8	-0.76 %		TER Norgener-NT01	1799.0	2092.1	+16.29 %	
PFV Domeyko	1051.7	993.6	-5.52 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	98.1	79.2	-19.26 %		TER Nueva Aldea	938.1	1037.3	+10.57 %	
PFV ELENA	-	0.0	-		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Aguila	8.7	15.5	+78.16 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	988.7	919.1	-7.04 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1528.7	1408.3	-7.88 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Finis Terrae	1566.0	1516.0	-3.19 %		TER Nueva Renca GNL	3114.1	2706.0	-13.10 %	
PFV Granja Solar	876.8	1095.9	+24.99 %		TER Nueva Renca Gas Arg	3383.4	3681.0	+8.80 %	
PFV Guanchoi	1154.6	0.0	(*) -100.00 %	P	TER Nueva Ventanas	82.0	82.0	-	
PFV Huatacondo	588.9	653.6	+10.98 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	221.2	548.0	+147.80 %		TER PAS Mejillones	528.0	523.3	-0.88 %	
PFV Javiera	517.6	0.0	-100.00 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	337.1	454.9	+34.94 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	139.0	152.0	+9.33 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	764.6	737.8	-3.50 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Silla	14.5	18.0	+24.21 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	408.0	467.5	+14.57 %		TER Quintero 1A Gas Arg	2093.4	2115.0	+1.03 %	RO
PFV Lalackama II	124.1	147.3	+18.73 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	861.4	815.0	-5.39 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	344.2	195.5	-43.20 %	LF	TER Quintero 1B Gas Arg	875.0	1343.0	+53.49 %	
PFV Los Tilos	38.9	8.7	-77.68 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Luz del Norte	1280.8	1329.0	+3.76 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2100.7	2107.2	+0.31 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	460.1	455.0	-1.12 %		TER San Isidro I Gas Arg	7266.6	6830.8	-6.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	960.2	749.4	-21.95 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Pampa Camarones	34.3	56.4	+64.38 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	533.6	605.2	+13.41 %		TER San Isidro II Gas Arg	6840.4	6673.6	-2.44 %	
PFV Pampa Tigre	825.0	695.0	-15.76 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	54.0	70.1	+29.87 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	116.7	148.6	+27.37 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	447.0	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1656.4	1590.3	-3.99 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	529.1	495.8	-6.30 %		TER Santa Fe	1278.1	1075.1	-15.88 %	
PFV San Andres	320.7	296.5	-7.54 %		TER Santa Lidia	0.0	52.0	GNP	
PFV San Pedro	953.6	970.7	+1.80 %		TER Santa Marta	261.0	101.1	-61.27 %	LF
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Santa María	4943.0	4947.0	+0.08 %	LF
PFV Santiago	241.7	323.3	+33.73 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	117.0	GNP	
PFV Sol de Lila	1105.3	1432.0	+29.56 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Sol de los Andes	0.0	916.6	GNP		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	0.0	2005.8	(*)GNP		TER Taltal 2 Diesel	0.0	112.0	GNP	
PFV Tamaya Solar	732.8	890.5	+21.52 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	455.0	236.5	-48.02 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	382.2	427.4	+11.84 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	1064.7	1021.3	-4.08 %		TER Teno	0.0	37.0	GNP	
PFV Valle del Sol	558.7	156.9	-71.93 %	P	TER Teno Gas GLP	0.0	153.3	GNP	
PMG HP Aillin	51.0	47.8	-6.33 %	PMG, P	TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	19.5	19.3	-1.03 %	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	8.2	7.1	-13.46 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	140.0	77.4	-44.71 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	342.0	342.0	-	PMG, RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	86.4	0.0	-100.00 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Corrales	69.8	69.3	-0.80 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	4285.0	4441.2	+3.64 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG	TER Trapen	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	0.0	18.0	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida III	55.2	54.6	-1.09 %	PMG
PMG HP Juncalito	8.0	8.6	+7.50 %	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	52.7	45.5	-13.78 %	PMG
PMG HP MC2	16.3	14.7	-9.82 %	PMG
PMG HP MC3	-	9.6	-	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	45.6	-5.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	50.4	52.1	+3.22 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	144.3	148.0	+2.56 %	PMG
PMG HP Palacios	43.4	31.1	-28.41 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.2	-	PMG
PMG HP Pulelfu	86.4	92.3	+6.83 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.1	69.6	-0.76 %	PMG
PMG HP Renaico	75.6	89.5	+18.32 %	PMG
PMG HP Río Huasco	30.0	21.6	-27.89 %	PMG
PMG HP San Clemente	84.0	41.7	-50.36 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	26.7	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	536.9	757.8	+41.15 %	
TER Ventanas II	2160.0	2653.0	+22.82 %	
TER Viñales	443.8	441.3	-0.56 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	53.3	GNP	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	95.2	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	157.6	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	207799.8	210670.6	+1.38 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PFV CARACAS II	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.2	60.8	-0.58 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.9	21.2	+1.41 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	76.7	82.0	+6.98 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Caliboro	23.4	23.2	-0.75 %
PMGD HP Cavanha	0.0	43.8	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	29.9	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	13.8	6.9	-50.05 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.4	11.4	+77.14 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	51.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	27.3	-
PMGD HP Dongo	8.8	5.8	-34.87 %
PMGD HP Donguil	0.0	2.4	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	8.0	7.0	-12.10 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	15.3	17.8	+16.30 %
PMGD HP El Brinco	-	2.8	-
PMGD HP El Canelo	48.7	49.4	+1.44 %
PMGD HP El Colorado	9.1	8.3	-8.73 %
PMGD HP El Diuto	60.6	58.0	-4.31 %
PMGD HP El Galpón	12.8	12.4	-3.21 %
PMGD HP El Llano	7.0	8.0	+14.49 %
PMGD HP El Manzano	67.9	70.0	+3.09 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.9	23.0	-3.96 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.7	25.3	+42.86 %
PMGD HP Eyzaguirre	15.7	16.4	+4.92 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.4	4.3	-1.57 %
PMGD HP La Compañía II	35.7	34.8	-2.65 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.2	11.0	-1.71 %
PMGD HP Las Flores	0.0	7.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	105.7	103.2	-2.41 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Llay Llay	100.8	58.4	-42.10 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	1.5	-37.81 %
PMGD PFV Lo Chacón	-	3.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	64.8	10.3	-84.06 %
PMGD PFV Lo Sierra	18.7	3.8	-79.71 %
PMGD PFV Lockma	-	36.0	-
PMGD PFV Loica	22.8	9.4	-58.66 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	13.4	12.7	-5.45 %
PMGD PFV Loreto	25.0	5.2	-79.03 %
PMGD PFV Los Gorriones	17.9	8.4	-53.22 %
PMGD PFV Los Jotes	1.3	0.4	-70.84 %
PMGD PFV Los Lagos	20.8	4.7	-77.46 %
PMGD PFV Los Libertadores	11.0	15.8	+43.73 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	29.5	3.6	-87.71 %
PMGD PFV Los Molinos	105.4	18.5	-82.47 %
PMGD PFV Los Paltos	26.6	7.7	-70.97 %
PMGD PFV Los Patos	14.6	9.9	-32.53 %
PMGD PFV Los Perales	19.7	3.9	-80.22 %
PMGD PFV Los Puquios	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	22.4	9.4	-58.12 %
PMGD PFV Los Tordos	57.9	17.4	-69.96 %
PMGD PFV Luce Solar	27.2	3.9	-85.56 %
PMGD PFV Luders	11.5	5.1	-55.65 %
PMGD PFV Lumbreras	33.8	6.3	-81.28 %
PMGD PFV Luna	19.9	4.0	-79.91 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.1	17.6	+2.89 %
PMGD PFV Malaquita II	99.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malinke	15.9	5.1	-67.71 %
PMGD PFV Manao	29.7	17.3	-41.92 %
PMGD PFV Mandinga	0.1	0.1	+0.77 %
PMGD PFV Marambio	25.4	4.3	-82.90 %
PMGD PFV Marchigue II	41.9	11.3	-73.02 %
PMGD PFV Marchigue VII	23.3	4.2	-81.86 %
PMGD PFV Marin	28.9	18.8	-35.15 %
PMGD PFV María Pinto	26.8	5.3	-80.23 %
PMGD PFV Meco Chillan	66.6	44.3	-33.49 %
PMGD PFV Meli	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	25.4	2.7	-89.47 %
PMGD PFV Mercurio Sur	13.9	6.6	-52.72 %
PMGD PFV Milán A	23.1	4.3	-81.50 %
PMGD PFV Mitchi	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Montt	31.2	4.8	-84.53 %
PMGD PFV Mostazal	26.1	17.5	-32.99 %
PMGD PFV Moya	80.5	72.4	-10.09 %
PMGD PFV Mutupín	69.0	5.8	-91.58 %
PMGD PFV Nahuén	97.2	16.2	-83.38 %
PMGD PFV Nan	-	7.8	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.7	6.5	-76.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	32.5	19.7	-39.28 %
PMGD HP Los Padres	1.4	0.9	-39.05 %
PMGD HP Los Portones	30.0	27.9	-6.82 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.6	-
PMGD HP Maisán	4.3	4.0	-8.46 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	60.7	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	46.8	44.2	-5.51 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.6	4.8	+32.46 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	7.9	-
PMGD HP Munilque II	8.4	9.0	+7.43 %
PMGD HP Palmar	60.0	59.0	-1.63 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	3.3	-9.31 %
PMGD HP Pichilonco	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	24.7	25.6	+3.82 %
PMGD HP Purísima	5.8	3.9	-33.89 %
PMGD HP Quillaileo	7.8	6.0	-22.44 %
PMGD HP Reca	6.4	5.8	-8.68 %
PMGD HP Roblería	42.6	43.2	+1.43 %
PMGD HP Río Mulchén	5.5	4.3	-21.28 %
PMGD HP Río Trueno	6.9	14.9	+115.47 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	7.9	-
PMGD HP Santa Isabel	9.4	6.8	-27.42 %
PMGD HP Santa Rosa	11.7	11.1	-5.96 %
PMGD HP Sauce Andes	11.2	14.0	+25.22 %
PMGD HP Trailelfú	5.4	5.1	-5.67 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	18.6	18.5	-0.78 %
PMGD PE El Arrebol	180.1	43.5	-75.83 %
PMGD PE El Nogal	45.1	50.6	+12.16 %
PMGD PE Huajache	27.0	49.6	+83.95 %
PMGD PE Las Peñas	36.0	63.8	+77.26 %
PMGD PE Lebu III	23.6	2.2	-90.52 %
PMGD PE Raki	40.5	62.8	+55.09 %
PMGD PE Ucuquer	14.0	28.9	+105.61 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	24.4	20.3	-16.98 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	15.5	-
PMGD PFV Alhué	47.6	9.5	-80.06 %
PMGD PFV Alicahue	20.9	12.2	-41.63 %
PMGD PFV Alto Solar	16.7	4.5	-72.93 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.3	4.6	-65.71 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.4	22.6	-32.23 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.3	16.5	-26.10 %
PMGD PFV Anakena	104.1	70.8	-32.02 %
PMGD PFV Antonia	23.2	3.6	-84.53 %
PMGD PFV Argomedo	73.2	13.5	-81.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	23.0	5.2	-77.21 %
PMGD PFV Norte Chico	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	12.6	7.4	-41.51 %
PMGD PFV Olivillo	84.9	11.9	-86.01 %
PMGD PFV Orion	29.7	15.1	-49.17 %
PMGD PFV Ovalle Norte	95.0	58.8	-38.17 %
PMGD PFV Ovejería	33.3	34.0	+2.19 %
PMGD PFV PAS1	54.3	89.7	+65.25 %
PMGD PFV Pachira	100.9	26.0	-74.22 %
PMGD PFV Paine	101.9	89.4	-12.26 %
PMGD PFV Palto Sunlight	83.7	10.7	-87.20 %
PMGD PFV Pama	0.0	13.4	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.0	18.4	-67.08 %
PMGD PFV Panquehue II	22.0	20.3	-7.64 %
PMGD PFV Paraguay	66.5	15.7	-76.40 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	28.5	2.0	-92.88 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	-	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	22.1	12.5	-43.27 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	27.1	11.3	-58.28 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.8	19.1	-67.99 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	88.2	26.7	-69.75 %
PMGD PFV Parque Solar	-	0.0	-
Fotovoltaico La Victoria	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Solar Río	-	0.0	-
Peuco	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.4	37.0	-41.69 %
PMGD PFV Pastrán	100.6	66.5	-33.97 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	30.5	15.0	-50.88 %
PMGD PFV Penaflor	31.8	30.1	-5.07 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	2.3	-22.44 %
PMGD PFV Pepa	89.5	25.5	-71.54 %
PMGD PFV Pequen	0.0	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	8.7	5.4	-37.70 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	70.2	14.1	-79.88 %
PMGD PFV Pilpilen	26.3	4.4	-83.18 %
PMGD PFV Piquero	98.0	16.5	-83.12 %
PMGD PFV Pirque	25.6	4.8	-81.41 %
PMGD PFV Pitotoy	7.9	1.3	-83.14 %
PMGD PFV Pitra	29.9	6.2	-79.36 %
PMGD PFV Placilla	88.9	15.7	-82.32 %
PMGD PFV Playerito	30.3	8.5	-71.82 %
PMGD PFV Playero	30.1	8.7	-71.30 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	7.5	-
PMGD PFV Población	22.3	5.0	-77.41 %
PMGD PFV Portezuelo	14.0	4.0	-71.26 %
PMGD PFV Pretty Field	21.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puelche	30.1	25.5	-15.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	26.6	1.4	-94.58 %
PMGD PFV Aromo del Verano	16.9	3.9	-77.17 %
PMGD PFV Astillas	90.6	78.3	-13.58 %
PMGD PFV Avel Solar	-	41.5	-
PMGD PFV Aviles	71.1	10.8	-84.82 %
PMGD PFV Bellavista	20.1	10.1	-49.76 %
PMGD PFV Bellavista	82.6	82.6	+0.00 %
PMGD PFV Berrueco	102.7	61.3	-40.30 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.4	8.3	-57.15 %
PMGD PFV Bér gamo	-	5.9	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	96.9	25.9	-73.29 %
PMGD PFV Cabilsol	13.7	6.4	-53.33 %
PMGD PFV Cachiuyo II	100.3	96.5	-3.83 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.1	-87.15 %
PMGD PFV Calama	101.9	94.8	-6.97 %
PMGD PFV Calle Larga	29.7	16.4	-44.73 %
PMGD PFV Candelaria Solar	22.6	2.6	-88.41 %
PMGD PFV Canelillo	23.7	14.2	-40.24 %
PMGD PFV Canesa	30.7	27.4	-10.74 %
PMGD PFV Cantera	21.1	4.4	-79.30 %
PMGD PFV Cantillana	84.8	5.8	-93.17 %
PMGD PFV Caracoles	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.4	14.6	-78.96 %
PMGD PFV Casuto	20.6	12.4	-39.76 %
PMGD PFV Catemu	18.5	8.2	-55.81 %
PMGD PFV Catán	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	100.1	39.1	-60.95 %
PMGD PFV Chalinga	28.7	26.5	-7.95 %
PMGD PFV Chancon	4.7	4.9	+4.47 %
PMGD PFV Chimbarongo	9.3	4.1	-55.48 %
PMGD PFV Chuchiñi	16.0	16.4	+2.03 %
PMGD PFV Cipres	50.1	21.7	-56.70 %
PMGD PFV Citrino	21.8	7.5	-65.76 %
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	30.0	15.4	-48.71 %
PMGD PFV Cocinillas	27.4	19.0	-30.55 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	5.5	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	26.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	-	0.0	-
PMGD PFV Cordillerilla	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	81.6	74.4	-8.83 %
PMGD PFV Covadonga	86.2	92.1	+6.76 %
PMGD PFV Crucero	24.7	5.4	-78.30 %
PMGD PFV Cruz	30.5	20.1	-34.18 %
PMGD PFV Curacavi	28.5	5.2	-81.58 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.7	15.8	-5.58 %
PMGD PFV Dadinco	31.7	17.4	-45.12 %
PMGD PFV Darlin	84.8	24.3	-71.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Puente Solar	25.2	8.0	-68.46 %
PMGD PFV Pullalli	26.7	8.1	-69.64 %
PMGD PFV Punta Baja	20.5	18.9	-8.16 %
PMGD PFV Queltehue	27.3	5.7	-79.11 %
PMGD PFV Quetena	92.5	88.0	-4.89 %
PMGD PFV Quillay	25.6	4.4	-82.88 %
PMGD PFV Quinantu	98.2	30.0	-69.42 %
PMGD PFV Quinta	8.3	11.7	+41.33 %
PMGD PFV RDCL SAN	16.0	11.2	-29.58 %
PMGD PFV RLA	27.6	4.1	-85.03 %
PMGD PFV Ranguil	27.7	2.2	-92.25 %
PMGD PFV Rauquen	82.1	17.5	-78.70 %
PMGD PFV Recoleta	68.3	52.5	-23.12 %
PMGD PFV Rexner	25.8	12.2	-52.90 %
PMGD PFV Rinconada	86.7	13.9	-83.97 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	15.8	-
PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	20.5	-36.39 %
PMGD PFV Rodeo	26.0	12.1	-53.39 %
PMGD PFV Rovián	72.5	17.9	-75.29 %
PMGD PFV SDSI	30.1	27.0	-10.33 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.1	17.8	-34.32 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.0	4.7	-83.96 %
PMGD PFV San Antonio	56.7	22.2	-60.79 %
PMGD PFV San Camilo	29.7	6.9	-76.75 %
PMGD PFV San Carlos	28.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	26.0	5.6	-78.39 %
PMGD PFV San Francisco	10.1	10.2	+1.39 %
PMGD PFV San Isidro	26.3	5.5	-78.99 %
PMGD PFV San José II	35.6	13.0	-63.52 %
PMGD PFV San Pedro	6.8	4.6	-32.21 %
PMGD PFV San Ramiro	79.6	10.6	-86.75 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.3	7.3	-71.07 %
PMGD PFV Santa Amelia	24.6	5.3	-78.62 %
PMGD PFV Santa Carolina	29.4	4.7	-83.94 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.3	12.5	+10.44 %
PMGD PFV Santa Clara	25.8	18.8	-27.18 %
PMGD PFV Santa Cruz	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	76.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	30.6	11.5	-62.45 %
PMGD PFV Santa Francisca	45.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	28.7	13.5	-53.15 %
PMGD PFV Santa Julia	13.7	4.4	-67.69 %
PMGD PFV Santa Laura	13.5	6.8	-49.78 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.3	8.9	-68.72 %
PMGD PFV Santa Margarita	27.7	6.1	-78.02 %
PMGD PFV Santa Rita	29.6	9.7	-67.31 %
PMGD PFV Santuario	11.3	18.3	+61.68 %
PMGD PFV Saturno Norte	20.1	9.7	-51.81 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	71.1	34.3	-51.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.9	85.0	+3.73 %	PMGD PFV Sol del Norte	0.0	17.7	-
PMGD PFV Don Andrónico	26.1	2.7	-89.68 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	-	65.0	-	PMGD PFV Sunhunter	-	66.8	-
PMGD PFV Don Eugenio	8.3	4.6	-44.29 %	PMGD PFV Talca	88.1	24.1	-72.62 %
PMGD PFV Don Jorge	33.8	7.3	-78.40 %	PMGD PFV Talhuén	27.0	21.2	-21.48 %
PMGD PFV Don Mariano	24.3	3.3	-86.41 %	PMGD PFV Tamarugo	22.5	24.1	+7.47 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	16.9	10.9	-35.68 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	PMGD PFV Taranto	80.3	10.0	-87.57 %
PMGD PFV Doñihue	82.4	14.1	-82.96 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duqueco Solar	105.5	91.3	-13.50 %	PMGD PFV Tierra	-	10.1	-
PMGD PFV Eclipse	48.6	11.2	-77.03 %	PMGD PFV Til Til	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Boco	14.4	10.1	-30.21 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	27.7	11.4	-58.84 %
PMGD PFV El Castaño	75.8	14.0	-81.53 %	PMGD PFV Trebal	18.0	7.3	-59.49 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.9	13.8	+54.17 %	PMGD PFV Trebo	30.2	4.9	-83.86 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.9	12.7	+42.41 %	PMGD PFV Trica-Dos	24.3	6.8	-72.09 %
PMGD PFV El Chincol	33.6	10.4	-69.12 %	PMGD PFV Trichahue II	81.2	14.9	-81.63 %
PMGD PFV El Chucao	26.8	7.9	-70.48 %	PMGD PFV Trinidad	27.4	5.2	-81.06 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	2.3	-80.87 %	PMGD PFV Tucuguere	29.8	19.5	-34.46 %
PMGD PFV El Divisadero	20.1	21.8	+8.36 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	-40.15 %
PMGD PFV El Estero	18.2	3.4	-81.26 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Flamenco	90.8	24.9	-72.58 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Huaso	22.5	11.4	-49.55 %	PMGD PFV Valle Este II	76.5	65.1	-14.86 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	75.4	61.5	-18.38 %
PMGD PFV El Laurel	67.5	20.5	-69.62 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	7.2	12.5	+73.06 %
PMGD PFV El Litre	91.0	39.6	-56.53 %	PMGD PFV Ventisquero	-	17.5	-
PMGD PFV El Monte	24.8	8.2	-66.96 %	PMGD PFV Venturada	100.6	58.2	-42.14 %
PMGD PFV El Picurio	7.6	5.6	-26.45 %	PMGD PFV Vicente	15.1	3.4	-77.37 %
PMGD PFV El Pilpen	14.2	5.0	-64.65 %	PMGD PFV Victoria	100.6	89.3	-11.30 %
PMGD PFV El Pitio	13.0	6.7	-48.77 %	PMGD PFV Villa Alegre	69.2	20.6	-70.31 %
PMGD PFV El Piuquen	32.2	23.5	-26.97 %	PMGD PFV Villa Cruz	22.0	7.4	-66.52 %
PMGD PFV El Queltehue	7.0	5.5	-21.14 %	PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV El Quemado	27.5	14.8	-46.05 %	PMGD PFV Villa Prat	28.8	5.0	-82.79 %
PMGD PFV El Queule	45.0	9.9	-78.07 %	PMGD PFV Villa Seca	27.5	8.2	-70.13 %
PMGD PFV El Resplandor	30.8	26.3	-14.44 %	PMGD PFV Villa Solar	25.7	3.9	-84.65 %
PMGD PFV El Roble	26.3	12.8	-51.25 %	PMGD PFV Vituco 2B	22.7	2.2	-90.54 %
PMGD PFV El Romeral	88.0	15.5	-82.41 %	PMGD PFV Ñihue	3.8	3.7	-1.99 %
PMGD PFV El Salitral	32.4	29.7	-8.28 %	PMGD PFV Ñiquén	27.6	6.5	-76.63 %
PMGD PFV El Sauce	26.3	4.9	-81.29 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	28.1	4.3	-84.89 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	9.3	3.4	-63.91 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	28.1	8.5	-69.76 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Encino	-	3.4	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Encon	80.9	10.6	-86.85 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Erinome	27.0	10.3	-61.91 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	18.1	-34.62 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Esfena	13.4	12.3	-7.68 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	4.1	0.0	-100.00 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	25.3	6.5	-74.36 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	27.6	6.0	-78.38 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	24.9	13.7	-44.98 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Florencia Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	28.2	7.6	-72.94 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	6.0	4.9	-18.50 %
PMGD PFV Fulgor	13.1	11.2	-14.48 %
PMGD PFV GR Lemu	36.6	11.2	-69.40 %
PMGD PFV GR Peumo	91.8	26.8	-70.76 %
PMGD PFV GR Pitao	103.6	20.0	-80.72 %
PMGD PFV GR Rauli	96.0	27.0	-71.88 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	94.0	12.1	-87.08 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	27.3	3.3	-88.00 %
PMGD PFV Gabriela	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	25.9	4.1	-84.20 %
PMGD PFV Granada	91.2	22.4	-75.42 %
PMGD PFV Granate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	31.6	5.3	-83.27 %
PMGD PFV Guadalupe	57.6	28.8	-49.91 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.2	29.8	-21.87 %
PMGD PFV Guarana	13.5	4.9	-64.05 %
PMGD PFV Helios	27.6	16.5	-40.30 %
PMGD PFV Homero	6.0	4.6	-23.17 %
PMGD PFV Hormiga	8.7	9.4	+7.90 %
PMGD PFV Hornitos	1.2	0.7	-39.26 %
PMGD PFV Huape	23.7	18.0	-24.12 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	7.3	2.5	-66.02 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.4	20.1	-29.04 %
PMGD PFV Jahuel	56.7	27.7	-51.13 %
PMGD PFV Jaururo	21.8	7.4	-66.22 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	22.1	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.8	3.1	-79.05 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.4	16.2	-36.24 %
PMGD PFV La Acacia	14.6	21.5	+47.40 %
PMGD PFV La Blanquina	87.9	17.1	-80.52 %
PMGD PFV La Chapeana	15.6	14.9	-4.36 %
PMGD PFV La Chimba Bis	25.1	15.8	-37.05 %
PMGD PFV La Esperanza II	41.9	16.6	-60.36 %
PMGD PFV La Estancia	28.0	5.8	-79.42 %
PMGD PFV La Foresta	27.5	4.6	-83.25 %
PMGD PFV La Frontera	22.3	7.5	-66.58 %
PMGD PFV La Lajuela	78.0	20.8	-73.30 %
PMGD PFV La Ligua	21.7	6.9	-68.04 %
PMGD PFV La Manga	16.3	3.6	-78.13 %
PMGD PFV La Muralla	26.0	7.9	-69.69 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lagunilla	16.5	7.5	-54.73 %
PMGD PFV Las Cabras	27.1	5.3	-80.48 %
PMGD PFV Las Cachañas	68.5	19.1	-72.12 %
PMGD PFV Las Catitas	42.9	24.4	-43.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	49.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	1.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	31.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Chacras	18.7	3.6	-80.98 %
PMGD PFV Las Codornices	34.6	14.4	-58.39 %
PMGD PFV Las Lechuzas	32.9	14.6	-55.75 %
PMGD PFV Las Majadas	96.1	62.6	-34.83 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.3	5.3	-79.80 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.6	12.4	-20.46 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	3.7	-
PMGD PFV Las Palomas	15.5	21.5	+38.90 %
PMGD PFV Las Perdices	29.2	8.5	-70.95 %
PMGD PFV Las Rojas	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	72.8	25.5	-65.01 %
PMGD PFV Las Terrazas	4.8	2.8	-41.46 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	4.9	-79.06 %
PMGD PFV Las Tortolas	32.6	25.6	-21.53 %
PMGD PFV Las Turcas	6.0	5.3	-11.17 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	50.4	23.0	-54.28 %
PMGD PFV Lingue	28.4	3.1	-89.14 %
PMGD PFV Lipangue	21.2	8.6	-59.46 %
PMGD PFV Lirio del Campo	27.9	5.0	-82.09 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	64.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	45.1	40.3	-10.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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 Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13502.2	7060.3	-47.71 %

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 (*)

CSP Cerro Dominador	Menor generación real por indisponibilidad.
HP La Higuera	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Sol del Desierto	GNP por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de línea de bombas de sales frías debido a filtración, la cual impide cargar estanques y producir vapor para el turbo generador, según SDCF 2022117665.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas.
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 Cochrane-CCH1	0.0	Indisponible. Revisión de lógica de control en válvula de control turbina. según SDCF 2022110433.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAR aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangué	100.0	U-1 y U-2 limitada. Causa informada: En función de los análisis realizados por los especialistas, se solicita operar U-1 transitoriamente sin su sistema PSS activo hasta el reemplazo del sistema AVR proyectado para los meses de marzo y abril de 2023. La unidad podrá generar a plena capacidad limitada, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC, y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generación mayor a 200 MW, según IL 2022002400 e IL 2022002402.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002312.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	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 Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con limitación a prestar SS.CC. Causa informada: Debido al término de los trabajos de limpieza en BT Polcura y para el retiro seguro de las maquinarias que se encuentran trabajando en el lugar, se requiere mantener la cota en 731,50 m.s.n.m. sin variaciones. Para cumplir con lo anterior, las unidades deben entregar el caudal solicitado por la DOH en condición de enclavadas, no aportando SSCC de CPF, CSF y CTF, según IL 2022002381.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022000696.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2022001546.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Cochrane-CCH2		100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 3		92.6	Limitada a 139 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002398.
TER Guacolda 4		100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, según IL 2022002043.
TER Los Pinos		100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL		100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Nehuenco II Gas Arg		100.0	Limitada a 4 arranques fríos en el período de 12 meses. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención del CC (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea > 36 horas y 1 arranque tibio/caliente cada 15 días. Este arranque se contabilizará cuando el tiempo que medie entre la detención de la Unidad (TG y TV en virado) y el próximo arranque sea < 36 horas en un plazo de 15 días corridos. Las restricciones anteriores están dadas por la Caldera, según IL 2022002172.
TER Quintero 1A Diésel		0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1A Gas Arg		100.0	100 arranques autorizados por el fabricante General Electric (12-12-2022), para ejecutar la próxima boroscopia, en seguimiento del deterioro detectado en la primera fila de álabes móviles de Turbina a Gas. Por lo anterior se debe priorizar detenciones y arranques para la TG*1B. La Unidad TG-1A no tiene restricciones operativas para entregar SSCC, operación en MT o Carga Base producto de esta limitación. Según IL 2022002241.
TER Quintero 1B Diésel		0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel		0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel		0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Taltal 1 GNL		100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi, Cogeneradora Mapa, PFV Caracas, PE Campo Lindo y PFV Llanos del Viento. continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 429.36 m.s.n.m. y un gasto de 37 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 716.91 m.s.n.m. y un gasto de 140 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.91 m.s.n.m. y un gasto de 0 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:00	CGE	S/E San Carlos 52B1 abierto.
00:08	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:11	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (Los consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:40	Enel Generación	C. Pangue U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 225 MW. Causa informada: Causa se investiga, según IF 2022004864.
00:40	Transchile	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 cerrada.
02:25	Enel Generación	C. Pangue U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2022004864.
02:26	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
02:55	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular de tensión.
03:30	Enel Generación	C. Pangue U-2 disponible y cancelado IF 2022004864.
03:54	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
04:18	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - El Raco interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004868.
04:18	Colbún	C. Carena sale del servicio en forma intempestiva con 7 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - El Raco, según IF 2022004866.
06:29	CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, normalizando topología.
06:36	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto, S/E Monterrico 52B4 abierto y 52BT1 cerrado, normalizando topología.
06:55	CGE	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004867.
07:25	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
08:59	Enor Chile	C. CSP Cerro Dominador disponible, en servicio y cancelada SDCF 2022117665.
09:48	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:55	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
11:29	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
12:26	Colbún	C. San Clemente sale del servicio en forma intempestiva con 3.3 MW. Causa informada: Medida errónea en cámara de carga, según IF 2022004869.
13:28	Acciona	C. PE San Gabriel limitada en 165 MW. Causa informada: Falla de alimentador N°4, según IL 2022002405.
13:38	Enor Chile	C. PFV San Pedro limitada en 94 MW. Causa informada: Falla en la mufa de la fase "R" correspondiente a empalme del conductor de media tensión, según IL 2022002406.
13:50	AES Andes	PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SADI.

Hora	Centro de Control	Observación
14:44	CGE	S/E Fátima transformador N° 1 de 154/66 kV, 75 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 37 MW de consumos correspondientes a la S/E Fátima y el transformador N° 2 de 66/15 kV, 30 MVA de S/E Buin, según IF2022004870.
14:52	CGE	S/E Buin transformador N° 2 de 66/15, 30 MVA en servicio y normalizados los consumos de S/E Buin.
14:58	CGE	S/E Fátima normaliza sus consumos desde S/E Paine.
16:15	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - El Raco cerrada y cancelado IF 2022004868.
16:15	Colbún	C. Carena disponible, en servicio y cancelado IF 2022004866.
18:04	Acciona	C. PE Tolpan Sur sin limitación y cancelada IL 2022002390.
19:22	AES Andes	PFV Andes 2 inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:35	AES Andes	C. Laja EVE 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Aserradero Bucalemu detiene producción de vapor, según SDCF 2022117793.
19:49	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:12	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 abierta para regular tensión.
20:22	AES Andes	C. Ventanas 2 limitada a 140 MW. Causa informada: Falla en sistema de abatimiento de SO2, según IL 2022002407.
20:30	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.28 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
21:27	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 cerrada.
21:29	AES Andes	C. Ventanas 2 Inicia hora de pruebas, según IL 2022002407.
21:54	Imelsa -Crell	C. Trincao cancela limitación a 11.5 MW IL 20222334 y queda limitada en 13.5 MW. Causa informada: Corresponde al 79 % de la capacidad total de generación de la central, unidades G1, G2, G3, G4, G5, G7, G8, G9 y G10, por motivo de control de temperatura de refrigerante para resguardo de las unidades generadoras quedaran funcionando al 85% de su capacidad y la unidad G6 fuera de servicio por problemas en cables LMT, según IL 2022002408.
22:13	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
22:19	AES Andes	C. Ventanas 2 cancelada limitación a 140 MW IL 2022002407 y continúa limitada en 195 MW según IL 2022002243.
22:27	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
23:15	Puntilla	Cs. Puntilla, Florida III y El Rincón cancelan limitaciones IL 2022002165, 2022002166 y 2022002167.
23:21	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 2 abierta para regular tensión.
23:26	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 cerrado, S/E Monterrico 52B4 cerrado y 52BT1 abierto (consumos son trasferidos hacia S/E Chillán) para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:31	CGE	S/E Villa Alegre interruptor 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
23:36	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
23:40	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
23:47	STS	S/E Santa Cruz transformador N°1 de 66/13.2 kV, 22.5 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 4 MW de consumos. Causa informada: Aparentemente operación errónea protección deifenecial, según IF 2023000001.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -473.8 [MW]
12:14	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 8 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:14	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 3 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:11	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
15:11	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22.2 [MW/m]
17:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 23.2 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 547 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
09:45	AES Andes	AES Andes	C PFV Llanos del Viento.

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		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
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		
Colbún	C. PFV Diego de Almagro Sur datos scada.	30/12/2022	00:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
On Group	Hot line F/S	14/12/2022	07:00		
Imelsa -Crell	Hot line F/S.	22/12/2022	14:30		
Enor Chile	Hot line principal	23/12/2022	13:54		
CGE	SS/EE Maule y Parral datos scada.	29/12/2022	17:45		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 31 de
diciembre de 2022

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición(s)	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022114435	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1064	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4	1660	Módulo de telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de fuente en falla de router FW1	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguna				10-12-22 08:00	10-12-22 20:00	10-12-22 16:05	10-12-22 18:00
2022114906	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	S/E TAP OFF 536	1664	TAP OFF 536 60/4, 16 KV	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin limitación	Toma de muestra de aceite transformador T1 Subestación Tap OFF 536	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap OFF 536: 52871.	No tiene consumo afectado	ninguna				10-12-22 07:30	10-12-22 18:00	10-12-22 08:42	10-12-22 14:35
2022114907	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1044	S/E TAP OFF 537	2304	BA S/E TAP OFF 537 4.38KV	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin limitación	Toma de muestra de aceite transformador T1 Subestación Tap OFF 537	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap OFF 537: 52871.	No tiene consumo afectado	ninguna				10-12-22 07:30	10-12-22 18:00	10-12-22 09:02	10-12-22 14:35
2022114909	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1045	S/E TAP OFF 538	1666	TAP OFF 538 60/4, 16 KV	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin limitación	Toma de muestra de aceite transformador T1 Subestación Tap OFF 538.	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap OFF 538: 52871.	No tiene consumo afectado	ninguna				10-12-22 07:30	10-12-22 18:00	10-12-22 09:02	10-12-22 14:35
2022114905	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E ESCONDIDA	2092 2093 2098 2099 2091	BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores S/E Escondida.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: 5211, 5212, 5213, 5217, 52172, 52173, 52174, 52175, 52176, 52169ver: 5215 SE Desconexión: 5215. SE 640: 528642. SE Escondida Norte: 52871 y 52872. SE Mantenimiento: 52883.	No tiene consumo afectado	ninguna				10-12-22 07:30	10-12-22 18:00	10-12-22 08:48	10-12-22 14:35
2022116480	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1010	S/E O'Higgins	22834	S/E O'Higgins J4	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía Palla J4.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar en Substación O'Higgins: 5214.	No tiene consumo afectado	ninguna				10-12-22 07:00	10-12-22 20:00	10-12-22 09:13	10-12-22 14:35
2022116484	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1010	S/E O'Higgins	22832	S/E O'Higgins J51	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía Palla J51.	Riesgo bajo. Trabajo programado.	Se requiere orden de no reconectar en Substación O'Higgins: 52151.	No tiene consumo afectado	ninguna				10-12-22 07:00	10-12-22 20:00	10-12-22 09:14	10-12-22 14:35

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substitución	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Protección	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022117793	Central Generadora	Ejecución Externa	AES GENER	10	Desconexión	Origen Externo	Cursos Periódico	137	TER LAJA	326	TER LAJA 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitado 99%	Cliente Aserradero Bucaramera detiene producción de vapor, por lo que es necesario retirar la Unidad.	Sin riesgo, desconexión no involucra trabajos en la Unidad.	Cliente Aserradero Bucaramera detiene producción de vapor, por lo que es necesario retirar la Unidad. A solicitud de Cliente Aserradero Bucaramera.	No tiene consumo afectado	ninguna	DP (Desconexión Forzada)			11-12-22 19:35	02-01-23 23:59	11-12-22 19:35	03-01-23 01:02

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Protección	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202210556	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDC (crucen bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDC (crucen bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Lagunas, S125, S126 No recomendar Geoglifos, S127, S128, S129, S135, S136 No recomendar Instalaciones en Riego: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riegos del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-22 08:00	31-12-22 18:00	31-12-22 09:17	31-12-22 18:31	
202210557	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDC (crucen bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDC (crucen bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Lagunas, S125, S126 No recomendar Geoglifos, S127, S128, S129, S135, S136 No recomendar Instalaciones en Riego: L 220KV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220KV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riegos del jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			30-12-22 08:00	31-12-22 18:00	31-12-22 09:17	31-12-22 18:31	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del
Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A.

Número:

2022004870

Solicitante:

Guillermo Recabal P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E FATIMA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d - FATIMA 230-154/69/14.8KV 75MVA 3
Nombre : FATIMA 230-154/69/14.8KV 75MVA 3
Fecha Perturbacion : 31-12-2022 14:44
Fecha Normaliza : 31-12-2022 23:00
Protección : Relé Maestro T3 S/E Fátima
Interruptor : 52AT3 y 52BT3 S/E Fátima
Consumo : 37.34 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Buín

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: Apertura por protecciones de interruptores 52BT3 y 52AT3 de S/E Fátima, afectando los consumos de T2 de S/E Buín (16.9 MW) y T1 y T2 de S/E Fátima (20,44 MW) y un total de 34.530 clientes aproximadamente.
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: Se informa a Coordinador Nacional y se inician maniobras de recuperación de consumo. Se coordina la revisión de transformador T3 de S/E Fátima.

-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

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 37.34 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 34530

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-12-2022 14:44

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-12-2022 23:00

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2022004870 31-12-2022 SE Fátima AT3-BT3.pdf (/informe_fallas/download_file/63b07bbdad651f0716d9d1d5/IF 2022004870 31-12-2022 SE Fátima AT3-BT3.pdf)	18/01/2023 08:41:26
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/63b07bbdad651f0716d9d1d5/Anexos.rar)	18/01/2023 08:44:39

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

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

Fecha	31 de diciembre de 2022
Hora	14:44hrs

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

- ID 374 FATIMA 154/66KV

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

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID 226 Transformador N°3 154/66kV 75MVA SE Fátima.

1.3. Causa de la Falla:

Operación relé maestro de transformador N°3 por activación de relé Buchholz producto de falla interna.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

1.5. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE23*	Defecto de fábrica.
Elemento del Sistema Eléctrico	TR1	Transformador de Poder
Fenómeno Eléctrico	PR87T	Protección diferencial transformador
Modo	13	Opera según lo esperado.

Nota: Las posibles causas de la falla interna se obtendrán luego que el transformador sea revisado en fábrica.

1.6. Comuna donde se originó la falla:

Código	Nombre la comuna
13404	Paine

1.7. Comunas afectadas por la falla

Código	Comuna:
6102	Codegua
6110	Mostazal
13402	Buin
13404	Paine
13601	Talagante
13603	Isla de Maipo

1.8. Reiteración:

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

0 fallas

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

0 fallas

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

0 fallas

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A 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.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Buin	Transformador N°2 66/15 kV	Barra MT – 15kV	14:44hrs	14:52hrs
Fátima	Transformador N°1 66/15 kV	Barra MT – 15kV	14:44hrs	14:58hrs
Fátima	Transformador N°2 66/15 kV	Barra MT – 15kV	14:44hrs	14:58hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

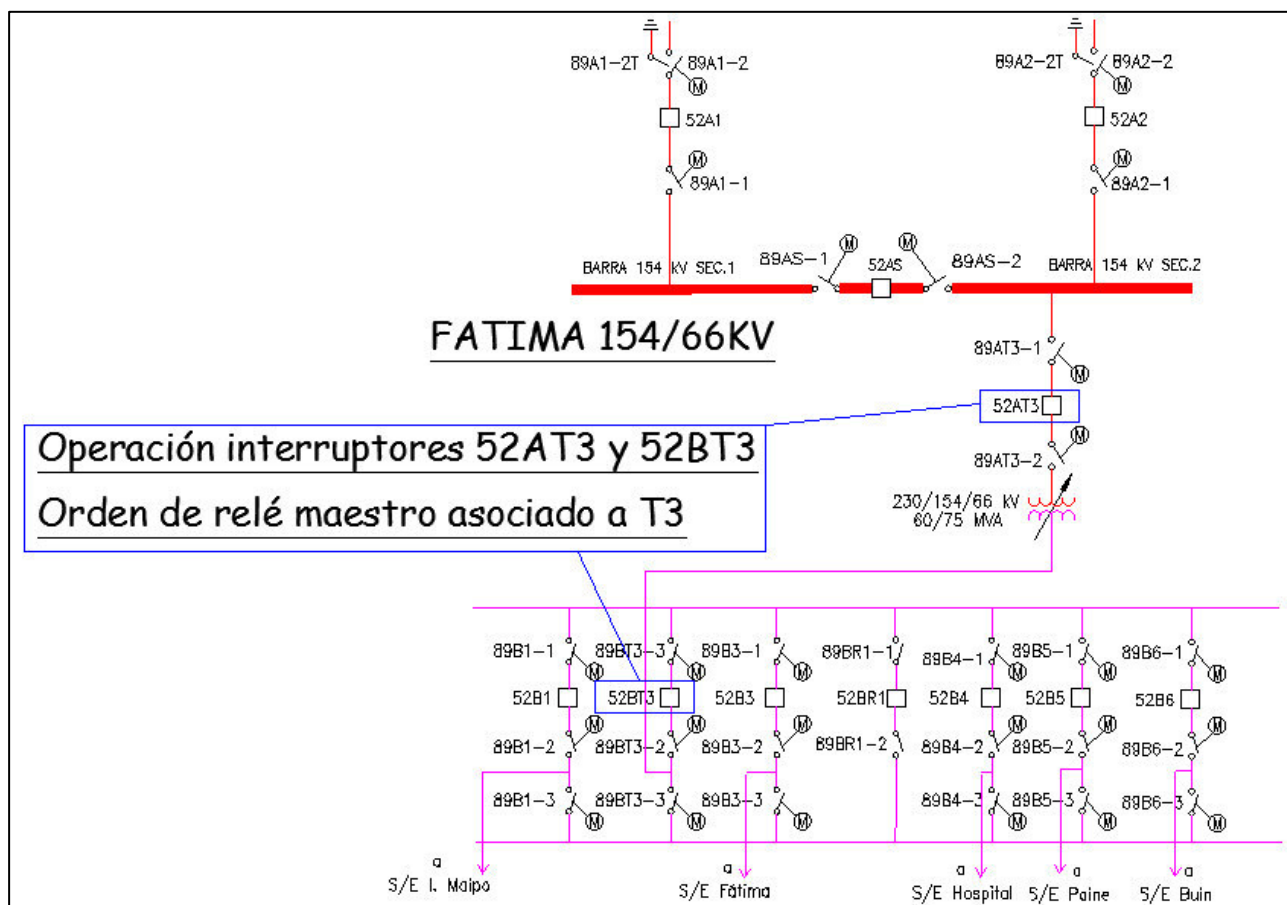


Figura 1.- Diagrama Unilineal SE Fátima 154kV y equipos operados

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

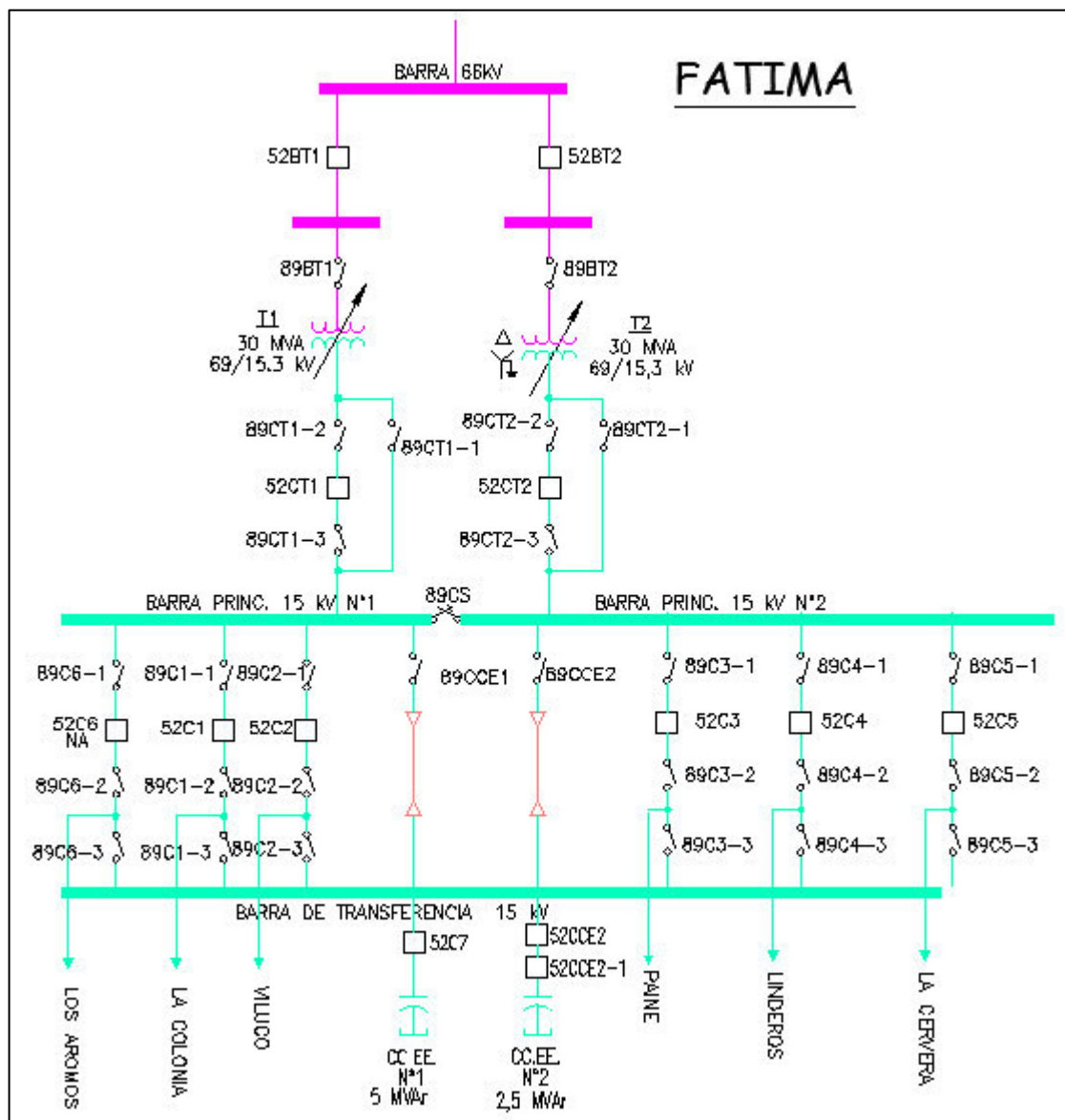


Figura 2.- Diagrama Uniline consumos afectados, SE Fátima 66/15kV
(Afectados T1 y T2)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

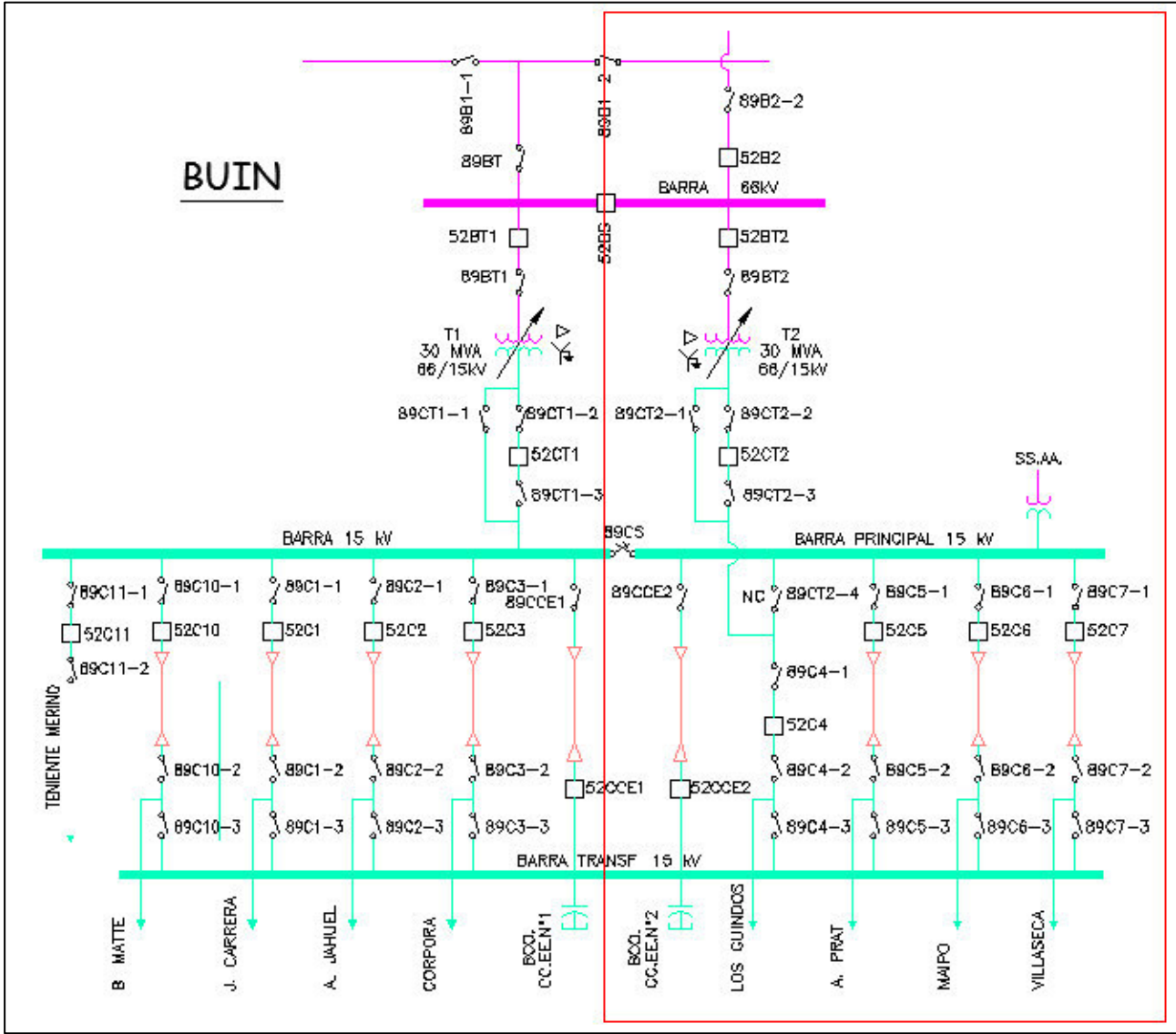


Figura 3.- Diagrama Unilineal consumos afectados, SE Buin 66/15kV
(Afectado solo T2)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Instalación	MW	Circuito	NEMA	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
SE Fátima	Transformador N°1	0,73	La Colonia	52C1	14:44hrs	14:58hrs	Consumos pertenecientes a CGE
		2,65	Viluco	52C2	14:44hrs	14:58hrs	
		3,12	Los Aromos	52C6	14:44hrs	14:58hrs	
	Transformador N°2	8,73	Paine	52C3	14:44hrs	14:58hrs	
		0,24	Linderos	52C4	14:44hrs	14:58hrs	
		0	La Cervera	52C5	-	-	
SE Buin	Transformador N°2	4,23	Los Guindos	52C4	14:44hrs	14:52hrs	
		2,13	Arturo Prat	52C5	14:44hrs	14:52hrs	
		6,10	Maipo	52C6	14:44hrs	14:52hrs	
		3,76	Villaseca	52C7	14:44hrs	14:52hrs	
	TOTAL	31,69					

ENS: 5.77 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. Por lo anteriormente indicado, para determinar los consumos efectivamente desprendidos se requiere que coordinador eléctrico nacional realice análisis de balance de potencias considerando el aporte de los PMGD correspondientes.

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Fátima	Apertura por protecciones de Interruptor 52AT3 y 52BT3 por orden de relé maestro desde señal	14:44
Buin	Apertura manual de interruptor 52B2 como maniobra de recuperación	14:52
Buin	Cierre manual de interruptor 52BS. Se recupera el 100% de los consumos T2 S/E Buin desde S/E Alto Jahuel.	14:52
Fátima	Apertura manual de Interruptor 52B3 como maniobra de recuperación	14:55
Fátima	Apertura manual de Interruptor 52B1 como maniobra de recuperación	14:55
Fátima	Apertura manual de Interruptor 52B6 como maniobra de recuperación	14:56
Fátima	Apertura manual de Interruptor 52B5 como maniobra de recuperación	14:57
Paine	Cierre manual de interruptor 52B1. Se energiza barra 66kV S/E Fátima 154kV.	14:58
Fátima	Cierre manual de Interruptor 52B3. Se recupera el 100% de los consumos del T1 y T2 S/E Fátima desde S/E Paine	14:58
Fátima	Cierre manual de Interruptor 52B5, se energiza en vacío L66kV Fátima-Hospital	15:01
Fátima	Cierre manual de Interruptor 52B1, se energiza en vacío L66kV Fátima-Isla de Maipo	15:05
Fátima	Cierre manual de Interruptor 52B6, se energiza en vacío L66kV Fátima-Buin	15:06
Fátima	Apertura manual de DDCC 89AT3-2, por revisión y pruebas eléctricas	15:08
Fátima	Apertura manual de DDCC 89BT3-2, por revisión y pruebas eléctricas	15:09
Buin	Cierre manual de interruptor 52B2, anillo entre S/E Paine y S/E Alto Jahuel	16:10
Buin	Apertura manual de interruptor 52BS. Se transfieren consumos T2 S/E Buin al Paño B2 de S/E Paine.	16:11
Fátima	A contar de este momento y hasta la actualidad, el transformador N°3 queda fuera de servicio por falla. El equipo debe ser retirado de la subestación para ser llevado a fábrica para su revisión y eventual reparación	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

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.

7.1.1 Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 387	17:43:38.084	Fátima 154 kV	52AT3 / 52BT3	87	Instantáneo	87-1
SEL 311C	5:43:38.171	Fátima 154 kV	52AT3	-	-	-

7.1.2 Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Fátima 52AT3

		52AT3			
Distancia					
Relé		311C			
Impedancia sec. Positiva secundario		1,85	L	90,00	
Impedancia sec. Cero secundario		1,85	L	90,00	
Longitud línea		1			
Relación TT/CC		400/5 80			
Relación TT/PP Barra		154000/110 1400			
Características de fase		Mho			
Características residual		Mho /Cuadrilatera			
Angulo torque máximo		Angulo de línea			
Ko		0	L	0	
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	F	1,48	Ω sec	instantaneo
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	F	3,42	Ω sec	15 ciclos
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo				
Cuarta zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo				
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	F	1,48	2,96	instantaneo
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	F	3,42	4,28	15 ciclos

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	
Cuarta zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	
Corriente supervisión	Fase	4,38 / 0,5 A sec
	Residual	0,5 A sec
Sobrecorriente		
FASE		
Control de Torque	51PTC	1
Tap	51P	4,38
Time dial	51PTD	0,77
Curva	51PC	C2
Instantáneo		NO
RESIDUAL		
Control de Torque	51NTC	1
Tap	51NTC	0,5
Time dial	51NTD	0,05
Curva	51NC	C1
Instantáneo		NO
Otras Funciones		
Trip	TR	Z1T+Z2T*!SV4T+51PT+51GT
	SV4	IN105
	SV4PU	0
	SV4DO	20
	IN105	Para bloqueo de operación de zona 2 por detección de zona 2 o 3 en SEL311C-BT3
Cierre contra falla SOTF	ESOTF 50P1P SOTFD TRSOTF	
Chequeo de sincronismo (25)	25VLO 25VHI 25DF 25ANG1 25ANG2 SYNCP TCLOSD	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

	27P 27SP 59SP Cierre	
Reconexión		
Inicio ciclo	79RI	NO
Tiempo	79OI1	
Reposición	79RS	

SE Fátima 52BT3

		SE Fátima Transformador N°3 52BT3			
Distancia					
Relé		311C			
Impedancia sec. Positiva secundario		0,99	L	47,13	
Impedancia sec. Cero secundario		3,41	L	73,50	
Longitud línea		5			
Relación TT/CC		800/5 160			
Relación TT/PP Barra		69000/110 600			
Características de fase		Mho			
Características residual		Mho /Cuadrilatera			
Angulo torque máximo		Angulo de línea			
Ko		0,862	L	36,31	
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	OFF			
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	F	0,10	Ω sec	30 ciclos
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	F	1,68	Ω sec	50 ciclos
Cuarta zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo				
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	OFF			
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	F	0,10	0,15	30 ciclos

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	F	1,68	4,00	50 ciclos
Cuarta zona Cuadrilatera	X / R / tiempo				
Corriente supervisión	Fase			4,94 / 0,5 A sec	
	Residual			0,5 A sec	
Sobrecorriente					
FASE					
Control de Torque	51PTC			1	
Tap	51P			4,94	
Time dial	51PTD			0,64	
Curva	51PC			C2	
Instantáneo				NO	
RESIDUAL					
Control de Torque	51NTC			1	
Tap	51NTC			0,5	
Time dial	51NTD			0,98	
Curva	51NC			C1	
Instantáneo				NO	
Otras Funciones					
Trip	TR			Z2T+51PT+51GT	
	OUT201			M3P+Z3G	
				Para bloqueo operación zona 2 del SEL311C-AT3 por detección de zona 2 o 3 en SEL311C-BT3	
Cierre contra falla SOTF	ESOTF 50P1P SOTFD TRSOTF				
Chequeo de sincronismo (25)	25VLO 25VHI 25DF 25ANG1 25ANG2 SYNCP TCLOSD				
	27P 27SP				

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

	59SP	
	Cierre	
Reconexión		
Inicio ciclo	79RI	NO
Tiempo	79OI1	
Reposición	79RS	

SE Fátima Diferencial 52AT3/52BT3

DIFERENCIAL		AT3	BT3
RELE		SEL 387	
Voltaje Nominal	kV	154	69
Potencia	MVA	60/75	
Potencia nominal máx.	MVA	75	
Corriente nominal máx.	A	281,18	627,55
Relación TT/CC		400/5	800/5
		80	160
Conexión TT/CC		Estrella	Estrella
Corriente max. por el Relé	A	3,51	3,92
AJUSTES			
Compensación TC (WxCTC)		12	12
Tap		3,51	3,92
Pick-up elemento	O87P	0,3 x Tap	
Insensibilidad	SLP1	35%	
	SLP2	50%	
Restrain Current	IRS1	3,0 x Tap	
Unrestrain Element	U87P	8,5 x Tap	
Bloqueo 2ª armónica	PCT2	15%	
Bloqueo 5ª armónica	PCT5	35%	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

7.2 Análisis Actuación de Esquema de Protección.

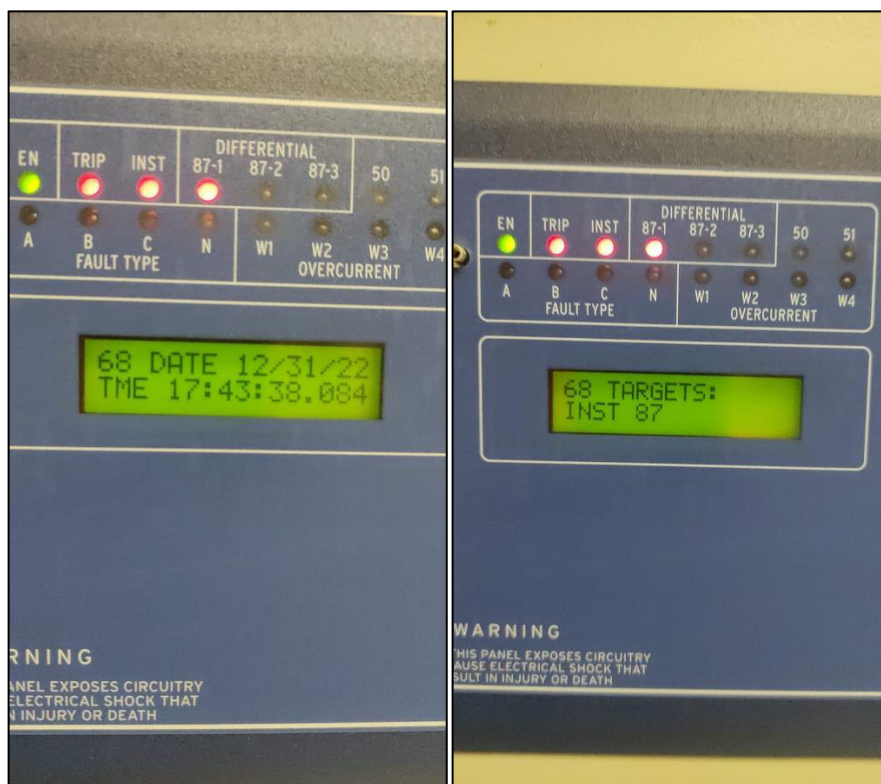
SE Fátima – Transformadores T3.

Sistema 1

Relé SEL 387.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Protección Diferencial T-3.

- Reporte de Operación – SEL 387.



Reporte de evento Relé SEL 387 de T-3 SE Fátima.

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

REGISTRO SECUENCIAL DE EVENTOS (SER)

SE FATIMA Date: 12/31/22 Time: 19:51:45.187

87/51 TRANSFORMADOR 3

FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
512	12/31/22	19:41:25.457	IN105	Deasserted
511	12/31/22	19:41:25.459	IN104	Deasserted
510	12/31/22	19:41:25.464	IN104	Asserted
509	12/31/22	19:41:25.467	IN105	Asserted
508	12/31/22	19:41:25.477	IN105	Deasserted
507	12/31/22	19:41:25.479	IN104	Deasserted
506	12/31/22	19:41:25.484	IN104	Asserted
505	12/31/22	19:41:25.487	IN105	Asserted
504	12/31/22	19:41:25.497	IN105	Deasserted
503	12/31/22	19:41:25.499	IN104	Deasserted
502	12/31/22	19:41:25.504	IN104	Asserted
501	12/31/22	19:41:25.507	IN105	Asserted
500	12/31/22	19:41:25.517	IN105	Deasserted
499	12/31/22	19:41:25.519	IN104	Deasserted
498	12/31/22	19:41:25.524	IN104	Asserted
497	12/31/22	19:41:25.527	IN105	Asserted
496	12/31/22	19:41:25.537	IN105	Deasserted
495	12/31/22	19:41:25.539	IN104	Deasserted
494	12/31/22	19:41:25.544	IN104	Asserted
493	12/31/22	19:41:25.547	IN105	Asserted
492	12/31/22	19:41:25.557	IN105	Deasserted
491	12/31/22	19:41:25.559	IN104	Deasserted
490	12/31/22	19:41:25.564	IN104	Asserted
489	12/31/22	19:41:25.567	IN105	Asserted
488	12/31/22	19:41:25.577	IN104	Deasserted
487	12/31/22	19:41:25.577	IN105	Deasserted
486	12/31/22	19:41:25.584	IN104	Asserted
485	12/31/22	19:41:25.587	IN105	Asserted
484	12/31/22	19:41:25.597	IN105	Deasserted
483	12/31/22	19:41:25.599	IN104	Deasserted
482	12/31/22	19:41:25.604	IN104	Asserted
481	12/31/22	19:41:25.607	IN105	Asserted
480	12/31/22	19:41:25.617	IN104	Deasserted
479	12/31/22	19:41:25.617	IN105	Deasserted
478	12/31/22	19:41:25.624	IN104	Asserted
477	12/31/22	19:41:25.627	IN105	Asserted
476	12/31/22	19:41:25.637	IN104	Deasserted
475	12/31/22	19:41:25.637	IN105	Deasserted
474	12/31/22	19:41:25.644	IN104	Asserted
473	12/31/22	19:41:25.647	IN105	Asserted
472	12/31/22	19:41:25.657	IN104	Deasserted
471	12/31/22	19:41:25.657	IN105	Deasserted
470	12/31/22	19:41:25.664	IN104	Asserted
469	12/31/22	19:41:25.667	IN105	Asserted
468	12/31/22	19:41:25.677	IN104	Deasserted
467	12/31/22	19:41:25.677	IN105	Deasserted
466	12/31/22	19:41:25.684	IN104	Asserted
465	12/31/22	19:41:25.687	IN105	Asserted
464	12/31/22	19:41:25.697	IN105	Deasserted
463	12/31/22	19:41:25.699	IN104	Deasserted
462	12/31/22	19:41:25.704	IN104	Asserted
461	12/31/22	19:41:25.707	IN105	Asserted
460	12/31/22	19:41:25.717	IN105	Deasserted
459	12/31/22	19:41:25.719	IN104	Deasserted
458	12/31/22	19:41:25.724	IN104	Asserted
457	12/31/22	19:41:25.727	IN105	Asserted

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

456	12/31/22	19:41:25.737	IN105	Deasserted
455	12/31/22	19:41:25.739	IN104	Deasserted
454	12/31/22	19:41:25.744	IN104	Asserted
453	12/31/22	19:41:25.747	IN105	Asserted
452	12/31/22	19:41:25.754	IN105	Deasserted
451	12/31/22	19:41:25.759	IN104	Deasserted
450	12/31/22	19:41:25.764	IN104	Asserted
449	12/31/22	19:41:25.767	IN105	Asserted
448	12/31/22	19:41:25.774	IN105	Deasserted
447	12/31/22	19:41:25.779	IN104	Deasserted
446	12/31/22	19:41:25.784	IN104	Asserted
445	12/31/22	19:41:25.789	IN105	Asserted
444	12/31/22	19:41:25.794	IN105	Deasserted
443	12/31/22	19:41:25.967	IN105	Asserted
442	12/31/22	19:41:25.974	IN105	Deasserted
441	12/31/22	19:41:25.977	IN104	Deasserted
440	12/31/22	19:41:25.982	IN104	Asserted
439	12/31/22	19:41:25.987	IN105	Asserted
438	12/31/22	19:41:25.994	IN105	Deasserted
437	12/31/22	19:41:25.997	IN104	Deasserted
436	12/31/22	19:41:26.002	IN104	Asserted
435	12/31/22	19:41:26.007	IN105	Asserted
434	12/31/22	19:41:26.014	IN105	Deasserted
433	12/31/22	19:41:26.017	IN104	Deasserted
432	12/31/22	19:41:26.024	IN104	Asserted
431	12/31/22	19:41:26.027	IN105	Asserted
430	12/31/22	19:42:20.379	IN105	Asserted
429	12/31/22	19:42:20.389	IN105	Deasserted
428	12/31/22	19:42:21.359	IN105	Asserted
427	12/31/22	19:42:21.409	IN105	Deasserted
426	12/31/22	19:42:25.667	IN105	Asserted
425	12/31/22	19:42:33.699	IN105	Deasserted
424	12/31/22	19:42:33.709	IN105	Asserted
423	12/31/22	19:42:57.443	IN105	Deasserted
422	12/31/22	19:42:57.450	IN105	Asserted
421	12/31/22	19:43:12.392	IN105	Deasserted
420	12/31/22	19:43:12.397	IN105	Asserted
419	12/31/22	19:43:22.454	IN105	Deasserted
418	12/31/22	19:43:22.462	IN105	Asserted
417	12/31/22	19:43:22.472	IN105	Deasserted
416	12/31/22	19:43:22.482	IN105	Asserted
415	12/31/22	19:43:22.492	IN105	Deasserted
414	12/31/22	19:43:22.499	IN105	Asserted
413	12/31/22	19:43:22.512	IN105	Deasserted
412	12/31/22	19:43:22.519	IN105	Asserted
411	12/31/22	19:43:22.532	IN105	Deasserted
410	12/31/22	19:43:22.539	IN105	Asserted
409	12/31/22	19:43:22.552	IN104	Deasserted
408	12/31/22	19:43:22.552	IN105	Deasserted
407	12/31/22	19:43:22.557	IN104	Asserted
406	12/31/22	19:43:22.559	IN105	Asserted
405	12/31/22	19:43:22.572	IN104	Deasserted
404	12/31/22	19:43:22.572	IN105	Deasserted
403	12/31/22	19:43:22.577	IN104	Asserted
402	12/31/22	19:43:22.579	IN105	Asserted
401	12/31/22	19:43:22.592	IN104	Deasserted
400	12/31/22	19:43:22.592	IN105	Deasserted
399	12/31/22	19:43:22.597	IN104	Asserted
398	12/31/22	19:43:22.599	IN105	Asserted
397	12/31/22	19:43:22.609	IN105	Deasserted
396	12/31/22	19:43:22.612	IN104	Deasserted
395	12/31/22	19:43:22.617	IN104	Asserted
394	12/31/22	19:43:22.619	IN105	Asserted

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

393	12/31/22	19:43:22.632	IN105	Deasserted
392	12/31/22	19:43:22.639	IN105	Asserted
391	12/31/22	19:43:22.652	IN105	Deasserted
390	12/31/22	19:43:22.659	IN105	Asserted
389	12/31/22	19:43:22.672	IN105	Deasserted
388	12/31/22	19:43:22.677	IN105	Asserted
387	12/31/22	19:46:01.675	IN105	Deasserted
386	12/31/22	19:46:01.680	IN105	Asserted
385	12/31/22	19:47:08.730	IN105	Deasserted
384	12/31/22	19:47:08.735	IN105	Asserted
383	12/31/22	19:49:27.162	IN105	Deasserted
382	12/31/22	19:49:27.164	IN104	Deasserted
381	12/31/22	19:49:27.169	IN104	Asserted
380	12/31/22	19:49:27.169	IN105	Asserted
379	12/31/22	19:49:27.202	IN105	Deasserted
378	12/31/22	19:49:27.204	IN104	Deasserted
377	12/31/22	19:49:27.209	IN104	Asserted
376	12/31/22	19:49:27.209	IN105	Asserted
375	12/31/22	19:49:27.222	IN104	Deasserted
374	12/31/22	19:49:27.222	IN105	Deasserted
373	12/31/22	19:49:27.229	IN104	Asserted
372	12/31/22	19:49:27.229	IN105	Asserted
371	12/31/22	19:49:27.242	IN104	Deasserted
370	12/31/22	19:49:27.242	IN105	Deasserted
369	12/31/22	19:49:27.249	IN104	Asserted
368	12/31/22	19:49:27.249	IN105	Asserted
367	12/31/22	19:49:27.264	IN104	Deasserted
366	12/31/22	19:49:27.264	IN105	Deasserted
365	12/31/22	19:49:27.269	IN104	Asserted
364	12/31/22	19:49:27.269	IN105	Asserted
363	12/31/22	19:49:27.282	IN105	Deasserted
362	12/31/22	19:49:27.284	IN104	Deasserted
361	12/31/22	19:49:27.289	IN104	Asserted
360	12/31/22	19:49:27.289	IN105	Asserted
359	12/31/22	19:49:27.302	IN104	Deasserted
358	12/31/22	19:49:27.302	IN105	Deasserted
357	12/31/22	19:49:27.309	IN104	Asserted
356	12/31/22	19:49:27.309	IN105	Asserted
355	12/31/22	19:49:27.322	IN104	Deasserted
354	12/31/22	19:49:27.322	IN105	Deasserted
353	12/31/22	19:49:27.329	IN104	Asserted
352	12/31/22	19:49:27.329	IN105	Asserted
351	12/31/22	19:49:27.342	IN104	Deasserted
350	12/31/22	19:49:27.342	IN105	Deasserted
349	12/31/22	19:49:27.347	IN104	Asserted
348	12/31/22	19:49:27.349	IN105	Asserted
347	12/31/22	19:49:27.362	IN104	Deasserted
346	12/31/22	19:49:27.362	IN105	Deasserted
345	12/31/22	19:49:27.369	IN104	Asserted
344	12/31/22	19:49:27.369	IN105	Asserted
343	12/31/22	19:49:27.382	IN104	Deasserted
342	12/31/22	19:49:27.382	IN105	Deasserted
341	12/31/22	19:49:27.389	IN104	Asserted
340	12/31/22	19:49:27.389	IN105	Asserted
339	12/31/22	19:49:27.402	IN104	Deasserted
338	12/31/22	19:49:27.402	IN105	Deasserted
337	12/31/22	19:49:27.409	IN104	Asserted
336	12/31/22	19:49:27.409	IN105	Asserted
335	12/31/22	19:49:27.422	IN104	Deasserted
334	12/31/22	19:49:27.422	IN105	Deasserted
333	12/31/22	19:49:27.429	IN104	Asserted
332	12/31/22	19:49:27.429	IN105	Asserted
331	12/31/22	19:49:27.442	IN104	Deasserted

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

330	12/31/22	19:49:27.442	IN105	Deasserted
329	12/31/22	19:49:27.449	IN104	Asserted
328	12/31/22	19:49:27.449	IN105	Asserted
327	12/31/22	19:49:27.462	IN104	Deasserted
326	12/31/22	19:49:27.462	IN105	Deasserted
325	12/31/22	19:49:27.469	IN104	Asserted
324	12/31/22	19:49:27.469	IN105	Asserted
323	12/31/22	19:49:27.482	IN104	Deasserted
322	12/31/22	19:49:27.482	IN105	Deasserted
321	12/31/22	19:49:27.489	IN104	Asserted
320	12/31/22	19:49:27.489	IN105	Asserted
319	12/31/22	19:49:27.502	IN104	Deasserted
318	12/31/22	19:49:27.502	IN105	Deasserted
317	12/31/22	19:49:27.509	IN104	Asserted
316	12/31/22	19:49:27.509	IN105	Asserted
315	12/31/22	19:49:27.522	IN104	Deasserted
314	12/31/22	19:49:27.522	IN105	Deasserted
313	12/31/22	19:49:27.529	IN104	Asserted
312	12/31/22	19:49:27.529	IN105	Asserted
311	12/31/22	19:49:27.542	IN104	Deasserted
310	12/31/22	19:49:27.542	IN105	Deasserted
309	12/31/22	19:49:27.549	IN104	Asserted
308	12/31/22	19:49:27.549	IN105	Asserted
307	12/31/22	19:49:27.559	IN105	Deasserted
306	12/31/22	19:49:27.562	IN104	Deasserted
305	12/31/22	19:49:27.569	IN104	Asserted
304	12/31/22	19:49:27.569	IN105	Asserted
303	12/31/22	19:49:27.579	IN105	Deasserted
302	12/31/22	19:49:27.582	IN104	Deasserted
301	12/31/22	19:49:27.589	IN104	Asserted
300	12/31/22	19:49:27.589	IN105	Asserted
299	12/31/22	19:49:27.599	IN105	Deasserted
298	12/31/22	19:49:27.602	IN104	Deasserted
297	12/31/22	19:49:27.609	IN104	Asserted
296	12/31/22	19:49:27.609	IN105	Asserted
295	12/31/22	19:49:27.619	IN105	Deasserted
294	12/31/22	19:49:27.622	IN104	Deasserted
293	12/31/22	19:49:27.629	IN104	Asserted
292	12/31/22	19:49:27.629	IN105	Asserted
291	12/31/22	19:49:27.639	IN105	Deasserted
290	12/31/22	19:49:27.642	IN104	Deasserted
289	12/31/22	19:49:27.649	IN104	Asserted
288	12/31/22	19:49:27.649	IN105	Asserted
287	12/31/22	19:49:27.659	IN105	Deasserted
286	12/31/22	19:49:27.662	IN104	Deasserted
285	12/31/22	19:49:27.669	IN104	Asserted
284	12/31/22	19:49:27.669	IN105	Asserted
283	12/31/22	19:49:27.679	IN105	Deasserted
282	12/31/22	19:49:27.682	IN104	Deasserted
281	12/31/22	19:49:27.689	IN104	Asserted
280	12/31/22	19:49:27.689	IN105	Asserted
279	12/31/22	19:49:27.699	IN104	Deasserted
278	12/31/22	19:49:27.699	IN105	Deasserted
277	12/31/22	19:49:27.709	IN104	Asserted
276	12/31/22	19:49:27.709	IN105	Asserted
275	12/31/22	19:49:27.719	IN104	Deasserted
274	12/31/22	19:49:27.719	IN105	Deasserted
273	12/31/22	19:49:27.729	IN104	Asserted
272	12/31/22	19:49:27.729	IN105	Asserted
271	12/31/22	19:49:27.739	IN104	Deasserted
270	12/31/22	19:49:27.739	IN105	Deasserted
269	12/31/22	19:49:27.749	IN104	Asserted
268	12/31/22	19:49:27.749	IN105	Asserted

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

267	12/31/22	19:49:27.759	IN104	Deasserted
266	12/31/22	19:49:27.759	IN105	Deasserted
265	12/31/22	19:49:27.769	IN104	Asserted
264	12/31/22	19:49:27.769	IN105	Asserted
263	12/31/22	19:49:27.779	IN104	Deasserted
262	12/31/22	19:49:27.779	IN105	Deasserted
261	12/31/22	19:49:27.789	IN104	Asserted
260	12/31/22	19:49:27.789	IN105	Asserted
259	12/31/22	19:49:27.799	IN104	Deasserted
258	12/31/22	19:49:27.799	IN105	Deasserted
257	12/31/22	19:49:27.809	IN104	Asserted
256	12/31/22	19:49:27.809	IN105	Asserted
255	12/31/22	19:49:27.819	IN104	Deasserted
254	12/31/22	19:49:27.819	IN105	Deasserted
253	12/31/22	19:49:27.829	IN104	Asserted
252	12/31/22	19:49:27.829	IN105	Asserted
251	12/31/22	19:49:27.839	IN104	Deasserted
250	12/31/22	19:49:27.839	IN105	Deasserted
249	12/31/22	19:49:27.849	IN104	Asserted
248	12/31/22	19:49:27.849	IN105	Asserted
247	12/31/22	19:49:27.859	IN104	Deasserted
246	12/31/22	19:49:27.859	IN105	Deasserted
245	12/31/22	19:49:27.869	IN104	Asserted
244	12/31/22	19:49:27.869	IN105	Asserted
243	12/31/22	19:49:27.879	IN104	Deasserted
242	12/31/22	19:49:27.879	IN105	Deasserted
241	12/31/22	19:49:27.889	IN104	Asserted
240	12/31/22	19:49:27.889	IN105	Asserted
239	12/31/22	19:49:27.899	IN104	Deasserted
238	12/31/22	19:49:27.899	IN105	Deasserted
237	12/31/22	19:49:27.909	IN104	Asserted
236	12/31/22	19:49:27.909	IN105	Asserted
235	12/31/22	19:49:27.919	IN104	Deasserted
234	12/31/22	19:49:27.919	IN105	Deasserted
233	12/31/22	19:49:27.929	IN104	Asserted
232	12/31/22	19:49:27.929	IN105	Asserted
231	12/31/22	19:49:27.939	IN104	Deasserted
230	12/31/22	19:49:27.939	IN105	Deasserted
229	12/31/22	19:49:27.949	IN104	Asserted
228	12/31/22	19:49:27.949	IN105	Asserted
227	12/31/22	19:49:27.959	IN104	Deasserted
226	12/31/22	19:49:27.959	IN105	Deasserted
225	12/31/22	19:49:27.969	IN104	Asserted
224	12/31/22	19:49:27.969	IN105	Asserted
223	12/31/22	19:49:27.979	IN104	Deasserted
222	12/31/22	19:49:27.979	IN105	Deasserted
221	12/31/22	19:49:27.989	IN104	Asserted
220	12/31/22	19:49:27.989	IN105	Asserted
219	12/31/22	19:49:27.999	IN104	Deasserted
218	12/31/22	19:49:27.999	IN105	Deasserted
217	12/31/22	19:49:28.009	IN104	Asserted
216	12/31/22	19:49:28.009	IN105	Asserted
215	12/31/22	19:49:28.019	IN104	Deasserted
214	12/31/22	19:49:28.019	IN105	Deasserted
213	12/31/22	19:49:28.029	IN104	Asserted
212	12/31/22	19:49:28.029	IN105	Asserted
211	12/31/22	19:49:28.039	IN104	Deasserted
210	12/31/22	19:49:28.039	IN105	Deasserted
209	12/31/22	19:49:28.049	IN104	Asserted
208	12/31/22	19:49:28.049	IN105	Asserted
207	12/31/22	19:49:28.059	IN104	Deasserted
206	12/31/22	19:49:28.059	IN105	Deasserted
205	12/31/22	19:49:28.069	IN104	Asserted

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

204	12/31/22	19:49:28.069	IN105	Asserted
203	12/31/22	19:49:28.079	IN104	Deasserted
202	12/31/22	19:49:28.079	IN105	Deasserted
201	12/31/22	19:49:28.089	IN104	Asserted
200	12/31/22	19:49:28.089	IN105	Asserted
199	12/31/22	19:49:28.099	IN104	Deasserted
198	12/31/22	19:49:28.099	IN105	Deasserted
197	12/31/22	19:49:28.109	IN104	Asserted
196	12/31/22	19:49:28.109	IN105	Asserted
195	12/31/22	19:49:28.119	IN104	Deasserted
194	12/31/22	19:49:28.119	IN105	Deasserted
193	12/31/22	19:49:28.129	IN104	Asserted
192	12/31/22	19:49:28.129	IN105	Asserted
191	12/31/22	19:49:28.139	IN104	Deasserted
190	12/31/22	19:49:28.139	IN105	Deasserted
189	12/31/22	19:49:28.149	IN104	Asserted
188	12/31/22	19:49:28.149	IN105	Asserted
187	12/31/22	19:49:28.159	IN104	Deasserted
186	12/31/22	19:49:28.159	IN105	Deasserted
185	12/31/22	19:49:28.169	IN104	Asserted
184	12/31/22	19:49:28.169	IN105	Asserted
183	12/31/22	19:49:28.179	IN104	Deasserted
182	12/31/22	19:49:28.179	IN105	Deasserted
181	12/31/22	19:49:28.189	IN104	Asserted
180	12/31/22	19:49:28.189	IN105	Asserted
179	12/31/22	19:49:28.199	IN104	Deasserted
178	12/31/22	19:49:28.199	IN105	Deasserted
177	12/31/22	19:49:28.209	IN104	Asserted
176	12/31/22	19:49:28.209	IN105	Asserted
175	12/31/22	19:49:28.219	IN104	Deasserted
174	12/31/22	19:49:28.219	IN105	Deasserted
173	12/31/22	19:49:28.229	IN104	Asserted
172	12/31/22	19:49:28.229	IN105	Asserted
171	12/31/22	19:49:28.239	IN104	Deasserted
170	12/31/22	19:49:28.239	IN105	Deasserted
169	12/31/22	19:49:28.249	IN104	Asserted
168	12/31/22	19:49:28.249	IN105	Asserted
167	12/31/22	19:49:28.259	IN104	Deasserted
166	12/31/22	19:49:28.259	IN105	Deasserted
165	12/31/22	19:49:28.269	IN104	Asserted
164	12/31/22	19:49:28.269	IN105	Asserted
163	12/31/22	19:49:28.279	IN104	Deasserted
162	12/31/22	19:49:28.279	IN105	Deasserted
161	12/31/22	19:49:28.289	IN104	Asserted
160	12/31/22	19:49:28.289	IN105	Asserted
159	12/31/22	19:49:28.299	IN104	Deasserted
158	12/31/22	19:49:28.299	IN105	Deasserted
157	12/31/22	19:49:28.307	IN104	Asserted
156	12/31/22	19:49:28.309	IN105	Asserted
155	12/31/22	19:49:28.319	IN104	Deasserted
154	12/31/22	19:49:28.319	IN105	Deasserted
153	12/31/22	19:49:28.327	IN104	Asserted
152	12/31/22	19:49:28.329	IN105	Asserted
151	12/31/22	19:49:28.339	IN104	Deasserted
150	12/31/22	19:49:28.339	IN105	Deasserted
149	12/31/22	19:49:28.347	IN104	Asserted
148	12/31/22	19:49:28.349	IN105	Asserted
147	12/31/22	19:49:28.359	IN104	Deasserted
146	12/31/22	19:49:28.359	IN105	Deasserted
145	12/31/22	19:49:28.367	IN104	Asserted
144	12/31/22	19:49:28.369	IN105	Asserted
143	12/31/22	19:49:28.379	IN104	Deasserted
142	12/31/22	19:49:28.379	IN105	Deasserted

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

141	12/31/22	19:49:28.387	IN104	Asserted
140	12/31/22	19:49:28.389	IN105	Asserted
139	12/31/22	19:49:28.399	IN104	Deasserted
138	12/31/22	19:49:28.399	IN105	Deasserted
137	12/31/22	19:49:28.407	IN104	Asserted
136	12/31/22	19:49:28.407	IN105	Asserted
135	12/31/22	19:49:28.419	IN104	Deasserted
134	12/31/22	19:49:28.419	IN105	Deasserted
133	12/31/22	19:49:28.427	IN104	Asserted
132	12/31/22	19:49:28.427	IN105	Asserted
131	12/31/22	19:49:28.439	IN104	Deasserted
130	12/31/22	19:49:28.439	IN105	Deasserted
129	12/31/22	19:49:28.447	IN104	Asserted
128	12/31/22	19:49:28.447	IN105	Asserted
127	12/31/22	19:49:28.459	IN104	Deasserted
126	12/31/22	19:49:28.459	IN105	Deasserted
125	12/31/22	19:49:28.467	IN104	Asserted
124	12/31/22	19:49:28.467	IN105	Asserted
123	12/31/22	19:49:28.479	IN104	Deasserted
122	12/31/22	19:49:28.479	IN105	Deasserted
121	12/31/22	19:49:28.487	IN104	Asserted
120	12/31/22	19:49:28.487	IN105	Asserted
119	12/31/22	19:49:28.499	IN104	Deasserted
118	12/31/22	19:49:28.499	IN105	Deasserted
117	12/31/22	19:49:28.507	IN104	Asserted
116	12/31/22	19:49:28.507	IN105	Asserted
115	12/31/22	19:49:28.519	IN104	Deasserted
114	12/31/22	19:49:28.519	IN105	Deasserted
113	12/31/22	19:49:28.527	IN104	Asserted
112	12/31/22	19:49:28.527	IN105	Asserted
111	12/31/22	19:49:28.539	IN104	Deasserted
110	12/31/22	19:49:28.539	IN105	Deasserted
109	12/31/22	19:49:28.547	IN104	Asserted
108	12/31/22	19:49:28.547	IN105	Asserted
107	12/31/22	19:49:28.559	IN104	Deasserted
106	12/31/22	19:49:28.559	IN105	Deasserted
105	12/31/22	19:49:28.567	IN104	Asserted
104	12/31/22	19:49:28.567	IN105	Asserted
103	12/31/22	19:49:28.579	IN104	Deasserted
102	12/31/22	19:49:28.579	IN105	Deasserted
101	12/31/22	19:49:28.587	IN104	Asserted
100	12/31/22	19:49:28.587	IN105	Asserted
99	12/31/22	19:49:28.599	IN104	Deasserted
98	12/31/22	19:49:28.599	IN105	Deasserted
97	12/31/22	19:49:28.607	IN104	Asserted
96	12/31/22	19:49:28.607	IN105	Asserted
95	12/31/22	19:49:28.619	IN104	Deasserted
94	12/31/22	19:49:28.619	IN105	Deasserted
93	12/31/22	19:49:28.627	IN104	Asserted
92	12/31/22	19:49:28.627	IN105	Asserted
91	12/31/22	19:49:28.639	IN104	Deasserted
90	12/31/22	19:49:28.639	IN105	Deasserted
89	12/31/22	19:49:28.647	IN104	Asserted
88	12/31/22	19:49:28.647	IN105	Asserted
87	12/31/22	19:49:28.659	IN104	Deasserted
86	12/31/22	19:49:28.659	IN105	Deasserted
85	12/31/22	19:49:28.667	IN104	Asserted
84	12/31/22	19:49:28.667	IN105	Asserted
83	12/31/22	19:49:28.679	IN104	Deasserted
82	12/31/22	19:49:28.679	IN105	Deasserted
81	12/31/22	19:49:28.687	IN104	Asserted
80	12/31/22	19:49:28.687	IN105	Asserted
79	12/31/22	19:49:28.699	IN104	Deasserted

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

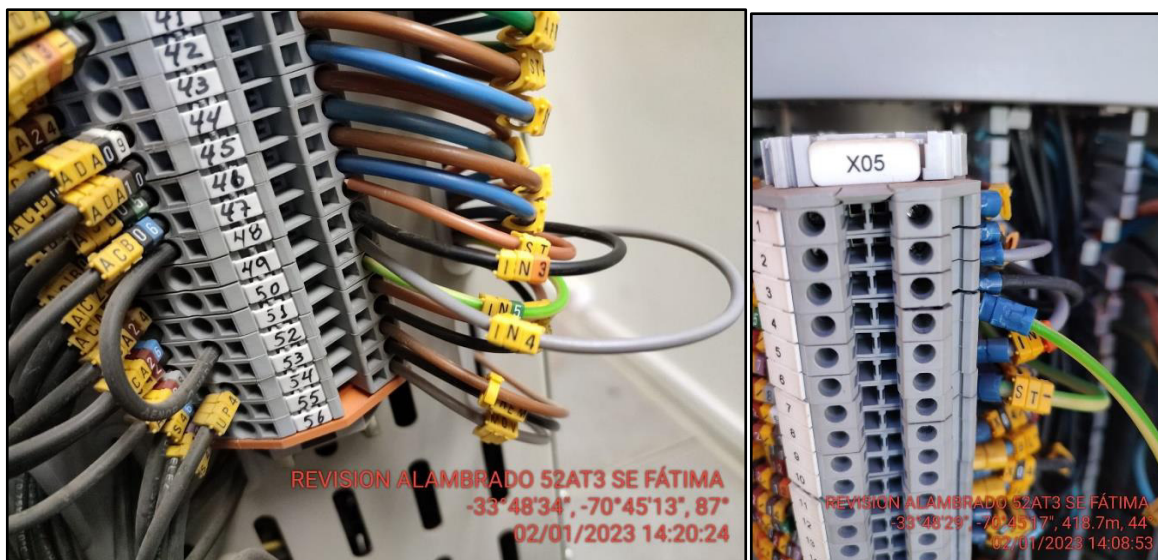
78	12/31/22	19:49:28.699	IN105	Deasserted
77	12/31/22	19:49:28.707	IN104	Asserted
76	12/31/22	19:49:28.707	IN105	Asserted
75	12/31/22	19:49:28.719	IN104	Deasserted
74	12/31/22	19:49:28.719	IN105	Deasserted
73	12/31/22	19:49:28.727	IN104	Asserted
72	12/31/22	19:49:28.727	IN105	Asserted
71	12/31/22	19:49:28.739	IN104	Deasserted
70	12/31/22	19:49:28.739	IN105	Deasserted
69	12/31/22	19:49:28.747	IN104	Asserted
68	12/31/22	19:49:28.747	IN105	Asserted
67	12/31/22	19:49:28.759	IN104	Deasserted
66	12/31/22	19:49:28.759	IN105	Deasserted
65	12/31/22	19:49:28.767	IN104	Asserted
64	12/31/22	19:49:28.767	IN105	Asserted
63	12/31/22	19:49:28.779	IN104	Deasserted
62	12/31/22	19:49:28.779	IN105	Deasserted
61	12/31/22	19:49:28.787	IN104	Asserted
60	12/31/22	19:49:28.787	IN105	Asserted
59	12/31/22	19:49:28.799	IN104	Deasserted
58	12/31/22	19:49:28.799	IN105	Deasserted
57	12/31/22	19:49:28.807	IN104	Asserted
56	12/31/22	19:49:28.807	IN105	Asserted
55	12/31/22	19:49:28.819	IN104	Deasserted
54	12/31/22	19:49:28.819	IN105	Deasserted
53	12/31/22	19:49:28.827	IN104	Asserted
52	12/31/22	19:49:28.827	IN105	Asserted
51	12/31/22	19:49:28.839	IN104	Deasserted
50	12/31/22	19:49:28.839	IN105	Deasserted
49	12/31/22	19:49:28.847	IN104	Asserted
48	12/31/22	19:49:28.847	IN105	Asserted
47	12/31/22	19:49:28.859	IN104	Deasserted
46	12/31/22	19:49:28.859	IN105	Deasserted
45	12/31/22	19:49:28.867	IN104	Asserted
44	12/31/22	19:49:28.867	IN105	Asserted
43	12/31/22	19:49:28.879	IN104	Deasserted
42	12/31/22	19:49:28.879	IN105	Deasserted
41	12/31/22	19:49:28.887	IN104	Asserted
40	12/31/22	19:49:28.887	IN105	Asserted
39	12/31/22	19:49:28.899	IN104	Deasserted
38	12/31/22	19:49:28.899	IN105	Deasserted
37	12/31/22	19:49:28.907	IN104	Asserted
36	12/31/22	19:49:28.907	IN105	Asserted
35	12/31/22	19:49:28.919	IN104	Deasserted
34	12/31/22	19:49:28.919	IN105	Deasserted
33	12/31/22	19:49:28.927	IN104	Asserted
32	12/31/22	19:49:28.927	IN105	Asserted
31	12/31/22	19:49:28.939	IN104	Deasserted
30	12/31/22	19:49:28.939	IN105	Deasserted
29	12/31/22	19:49:28.947	IN104	Asserted
28	12/31/22	19:49:28.947	IN105	Asserted
27	12/31/22	19:49:28.959	IN104	Deasserted
26	12/31/22	19:49:28.959	IN105	Deasserted
25	12/31/22	19:49:28.967	IN104	Asserted
24	12/31/22	19:49:28.967	IN105	Asserted
23	12/31/22	19:49:28.979	IN104	Deasserted
22	12/31/22	19:49:28.979	IN105	Deasserted
21	12/31/22	19:49:28.987	IN104	Asserted
20	12/31/22	19:49:28.987	IN105	Asserted
19	12/31/22	19:49:28.999	IN104	Deasserted
18	12/31/22	19:49:28.999	IN105	Deasserted
17	12/31/22	19:49:29.007	IN104	Asserted
16	12/31/22	19:49:29.007	IN105	Asserted

INFORME (S) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

15	12/31/22	19:49:29.019	IN104	Deasserted
14	12/31/22	19:49:29.019	IN105	Deasserted
13	12/31/22	19:49:29.027	IN104	Asserted
12	12/31/22	19:49:29.027	IN105	Asserted
11	12/31/22	19:49:29.039	IN104	Deasserted
10	12/31/22	19:49:29.039	IN105	Deasserted
9	12/31/22	19:49:29.047	IN104	Asserted
8	12/31/22	19:49:29.047	IN105	Asserted
7	12/31/22	19:49:29.059	IN104	Deasserted
6	12/31/22	19:49:29.059	IN105	Deasserted
5	12/31/22	19:49:29.067	IN104	Asserted
4	12/31/22	19:49:29.067	IN105	Asserted
3	12/31/22	19:49:29.079	IN104	Deasserted
2	12/31/22	19:49:29.079	IN105	Deasserted
1	12/31/22	19:49:29.087	IN104	Asserted

En el registro secuencial de eventos se aprecia la activación constante de la IN104 e IN105 (estado el interruptor 52AT3), sobrescribiendo los eventos del momento de la falla.

La activación constante de las entradas se debió a un problema en el alambrado de control detectado en sitio, lo que se corrigió en el momento.



Corrección de Control sobre IN104 y IN105.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

7.3 Análisis Actuación de Esquema de Protección. SE Fátima – 52AT3.

Sistema 2 Relé SEL 311C - Elemento protegido (Dir. Adelante): 52AT3

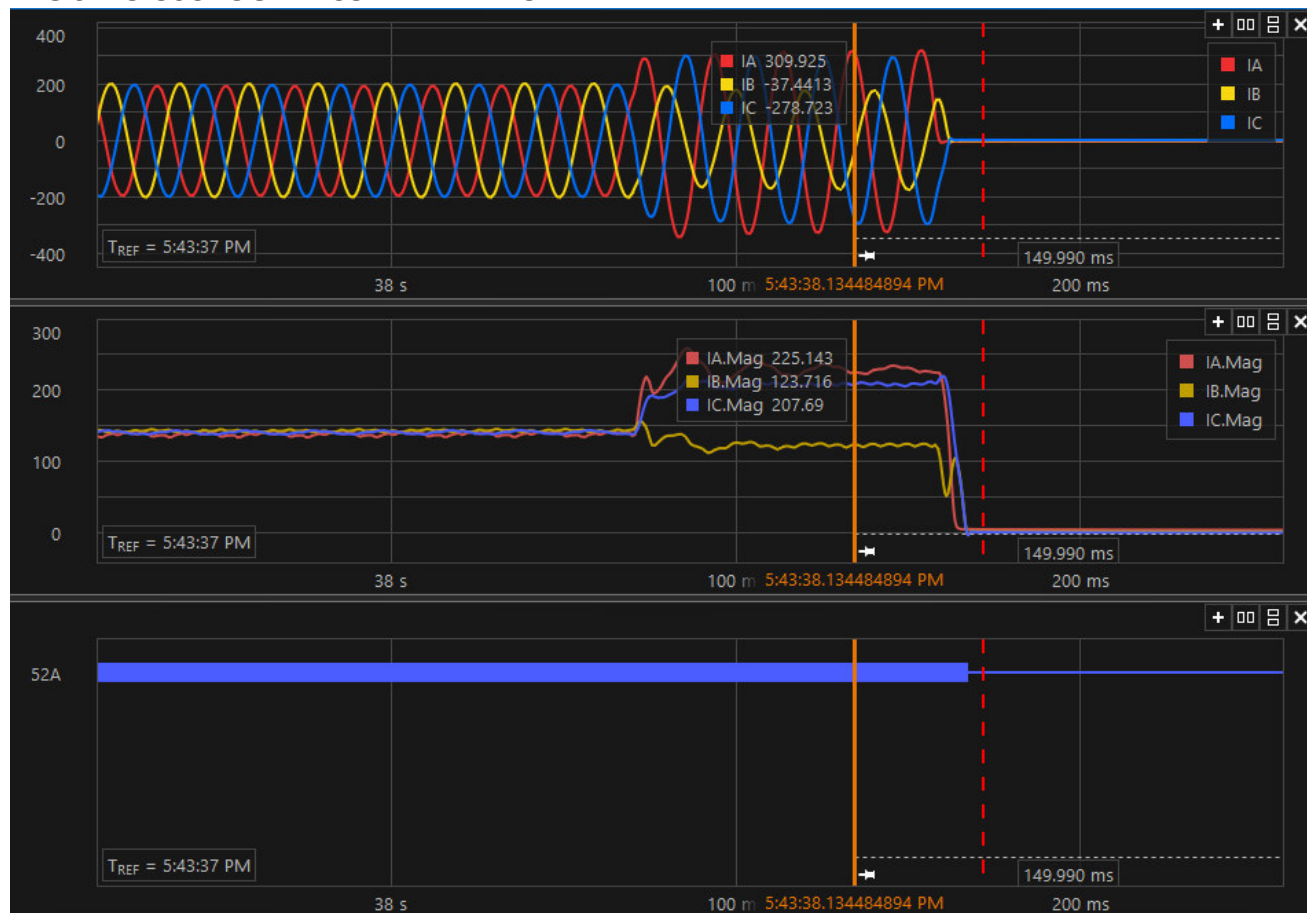
- Reporte de Operación – SEL 311C.

```

SEL 311C AT3 154KV - SE FATIMA
Time: 12/31/2022 5:43:38.171999 PM
File: CEV_S16_R_L60_11609.CEV
FID=SEL-311C-1-R507-V0-Z103101-D20140730
Event: ER
Frequency: 49.98 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Currents: IA:0 IB:0 IC:0 IN:0 IG:0 3I2:0
  
```

Reporte de evento Relé *SEL 311C* de 52AT3 SE Fátima.

REGISTRO OSCILOGRAFICO DEL EVENTO.



Registro Oscilográfico Relé SEL 311C del Paño AT3 SE Fátima.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

De la información obtenida del SEL311C (21T) se aprecia un aumento de la corriente en las fases A y C pero de magnitud inferior al pick up de la función de sobrecorriente del SEL311C (350A) y bajo el pick up de los detectores de Zona 1. La corriente registrada se mueve en el rango de 210 y 250 A, vale decir 30A bajo la corriente máxima ONAFII del transformador.

8 ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Retiro de Transformador T3 hacia fábrica para revisión interna para dar con causa raíz y reparación. En la posición del equipo fallado se instalará un nuevo transformador durante las últimas semanas del mes de enero.
- Corrección de control por la activación constante de la IN104 y IN105.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

No aplica.

9 CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos, se concluye que la protección diferencial asociada al transformador N°3 de S/E Fátima 154/66kV, operó correctamente en el despeje de falla de forma instantánea, por lo cual, podemos concluir que operó de acuerdo con sus ajustes de protecciones, quedando ambos equipos desconectados. Las protecciones operan de manera selectiva y oportuna para el despeje de esta falla.

10 ANÁLISIS CONJUNTO.

Siendo las 14:44hrs del sábado 31 de diciembre de 2022 se produce la operación por protecciones del relé maestro del transformador N°3 154/66kV 75MVA de SE Fátima 154kV, dando orden de apertura a los interruptores 52AT3 y 52BT3 de esta subestación provocando la pérdida de suministro de 31,69 MW afectando a las comunas Codegua, Mostazal, Buin, Paine, Talagante e Isla de Maipo.

Una vez tomado conocimiento de lo sucedido, se procede con coordinar el apoyo de revisión visual en la subestación y el equipo necesario para realizar pruebas eléctricas al transformador. También se realizan las maniobras operacionales necesarias para respaldar los consumos afectados. La totalidad de los consumos fueron reestablecidos mediante adecuaciones en redes de 66kV que permitieron recuperar el 100% a las 14:58hrs desde las instalaciones aledañas.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

Constituido el personal de apoyo operacional en la subestación, se revisa de manera visual las instalaciones, Transformador de poder, aislación, conductores, Transformadores de corriente y transformador de potencia, no encontrando anormalidades en las instalaciones.

Constituido el personal de mantenimiento en la subestación, se procede a realizar pruebas eléctricas al transformador, las cuales no son concluyentes, razón por la cual se procede a tomar muestras de aceite al estanque principal para ser analizado por especialistas, debiendo esperar los resultados hasta el día miércoles 04.01.2023.

Realizado el protocolo de pruebas completo al transformador y con los resultados del análisis de aceite del transformador que indican que este tiene alteraciones en sus componentes, no se puede reconectar el transformador debiendo ser enviado a fábrica para su destape y revisión interna.

En base a lo anterior y por seguridad del sistema, se gestiona su reemplazo de manera provisoria por un equipo disponible de 56MVA lo que nos permitirá poder normalizar los consumos de la subestación mientras el transformador se encuentra en revisión y además robustecer el sistema de Transmisión.

Al momento de envío de este informe, el transformador con problemas, se encuentra retirado del sistema sobre una fundación provisoria a la espera de la llegada de transformador de reemplazo

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

11 ANEXOS.

I. IF 2022004870 ANEXOS I. SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)

Se adjunta

II. IF 2022004870 ANEXO II. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.

Se adjunta

IF 2022004870 EVENTOS Y ANTECEDENTES DE MANTENIMIENTO.

Se adjunta

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) T-3 SE FATIMA	

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

1.1. SE Fátima – T-3.

Sistema 1

Relé SEL 387 Marca Schweitzer

Group 1 Settings

RID	=SE FATIMA		
TID	=87/51 TRANSFORMADOR 3		
E87W1	= Y	E87W2	= Y
EOC1	= Y	EOC2	= Y
EOCC	= N	E87W3	= N
E49A	= N	EOC3	= N
ESLS1	= Y	E49B	= N
W1CT	= Y	ESLS2	= Y
CTR1	= 80	ESLS3	= Y
MVA	= 75.0	W2CT	= Y
W1CTC	= 12	W3CT	= Y
VWDG1	= 154.00	CTR3	= 1
TAP1	= 3.51	CTR4	= 1
O87P	= 0.30	ICOM	= Y
U87P	= 8.5	W2CTC	= 12
TH5P	= OFF	VWDG2	= 69.00
E32I	=0	TAP2	= 3.92
50P11P	= OFF	SLP1	= 35
50P13P	= OFF	PCT2	= 15
51P1P	= 4.38	IHLB	= N
51P1TC	=1		
50Q11P	= OFF	50P12P	= OFF
51Q1P	= OFF	50P14P	= OFF
50N11P	= OFF	51P1C	= C2
51N1P	= 0.50	51P1TD	= 0.77
51N1TC	=1	51P1RS	= N
DATC1	= 15	50Q12P	= OFF
50P21P	= OFF	50N12P	= OFF
50P23P	= OFF	51N1C	= C1
51P2P	= 4.94	51N1TD	= 0.05
51P2TC	=1	51N1RS	= N
50Q21P	= OFF	QDEM1P	= 0.50
51Q2P	= OFF	NDEM1P	= 0.50
50N21P	= OFF	51P2TD	= 0.64
51N2P	= 0.50	51P2RS	= N
51N2TC	=1	50Q22P	= OFF
DATC2	= 15	50N22P	= OFF
TDURD	= 20.000	51N2C	= C1
S1V1	=CC1	51N2TD	= 0.98
S1V1PU	= 0.000	51N2RS	= N
S1V2	=OC1	QDEM2P	= 0.50
S1V2PU	= 0.000	NDEM2P	= 0.50
S1V3	=CC2		
S1V3PU	= 0.000		
S1V4	=OC2		
S1V4PU	= 0.000		
S1SLT1	=0		
S1RLT1	=0		
S1SLT2	=0		
S1RLT2	=0		
S1SLT3	=0		
S1RLT3	=0		

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) T-3 SE FATIMA	

```

S1SLT4 =0
S1RLT4 =0
S2V1 =TRIP3
S2V1PU = 0.000      S2V1DO = 20.000
S2V2 =0
S2V2PU = 0.000      S2V2DO = 0.000
S2V3 =0
S2V3PU = 0.000      S2V3DO = 0.000
S2V4 =0
S2V4PU = 0.000      S2V4DO = 0.000
S2SLT1 =0
S2RLT1 =0
S2SLT2 =0
S2RLT2 =0
S2SLT3 =0
S2RLT3 =0
S2SLT4 =0
S2RLT4 =0
S3V1 =!IN202 * IN203
S3V1PU = 0.000      S3V1DO = 0.000
S3V2 =IN202 * !IN203
S3V2PU = 0.000      S3V2DO = 0.000
S3V3 =IN202 * IN203
S3V3PU = 0.000      S3V3DO = 0.000
S3V4 =!IN202 * !IN203
S3V4PU = 0.000      S3V4DO = 0.000
S3V5 =0
S3V5PU = 0.000      S3V5DO = 0.000
S3V6 =0
S3V6PU = 0.000      S3V6DO = 0.000
S3V7 =0
S3V7PU = 0.000      S3V7DO = 0.000
S3V8 =0
S3V8PU = 0.000      S3V8DO = 0.000
S3SLT1 =0
S3RLT1 =0
S3SLT2 =0
S3RLT2 =0
S3SLT3 =0
S3RLT3 =0
S3SLT4 =0
S3RLT4 =0
S3SLT5 =0
S3RLT5 =0
S3SLT6 =0
S3RLT6 =0
S3SLT7 =0
S3RLT7 =0
S3SLT8 =0
S3RLT8 =0
TR1 =87U + 87R
TR2 =51P2T + 51N2T
TR3 =51P1T + 51N1T
TR4 =0
TR5 =0
ULTR1 =!(87U + 87R)
ULTR2 =!(51P2 + 51N2)
ULTR3 =!(51P1 + 51N1)
ULTR4 =0
ULTR5 =0
52A1 =IN103 * IN104 * IN105
52A2 =IN106
52A3 =0
52A4 =0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) T-3 SE FATIMA	

CL1 =0
 CL2 =0
 CL3 =0
 CL4 =0
 ULCL1 =0
 ULCL2 =0
 ULCL3 =0
 ULCL4 =0
 ER =/50P11 + /51P1 + /51N1 + /51P2 + /51N2 + /IN106 + 87U
 + 87R + /IN103 + /IN104 + /IN105
 OUT101 =TRIP1
 OUT102 =S1V2T + S2V1T
 OUT103 =S1V2T + S2V1T
 OUT104 =S1V1T
 OUT105 =S1V4T + TRIP2 * (S3V1 + S3V2 + S3V4)
 OUT106 =S1V3T
 OUT107 =TRIP2 * (S3V2 + S3V3 + S3V4 * !RB3)
 OUT201 =TRIP1
 OUT202 =TRIP2
 OUT203 =TRIP1
 OUT204 =TRIP1 + TRIP2
 OUT205 =S3V2 + S3V3 + S3V4 * !RB3
 OUT206 =0
 OUT207 =S3V1 + S3V2 + S3V4
 OUT208 =87U + 87R
 OUT209 =0
 OUT210 =0
 OUT211 =0
 OUT212 =0

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) T-3 SE FATIMA	

1.2. SE Fatima – AT3.

Sistema 2

Relé SEL 311C Marca Schweitzer

Group 1
Group Settings:

RID = SE FATIMA	TID = SEL 311C	AT3 154KV
CTR = 80	PTR = 1400.00	PTRS = 1400.00
VNOM = 65.00		
Z1MAG = 1.85	Z0MAG = 1.85	Z0ANG = 90.00
LL = 1.00	E21P = 2	E21MG = 2
E21XG = 2	E50G = N	E50Q = N
E51P = Y	E51Q = N	E50BF = N
E32 = AUTO	ELOAD = N	ESOTF = N
EVOLT = N	EFLOC = Y	ELOP = Y
EBBPT = N	E81 = N	E79 = N
EZ1EXT = N	ESV = 5	EDEM = THM
Z1P = 1.48	Z2P = 3.42	
50PP1 = 4.38	50PP2 = 0.50	
Z1MG = 1.48	Z2MG = 3.42	
XG1 = 1.48	XG2 = 3.42	
RG1 = 2.96	RG2 = 4.28	XGPOL = I2
50L1 = 0.50	50L2 = 0.50	50GZ1 = 0.50
k0M1 = 0.000	k0A1 = 0.00	50GZ2 = 0.50
Z1PD = 0.00	Z2PD = 15.00	k0M = 0.000
Z1D = 0.00	Z2D = 15.00	k0A = 0.00
51PP = 4.38	51PC = C2	51PTD = 0.77
51GP = 0.50	51GC = C1	51GTD = 0.05
DIR3 = F	DIR4 = F	51PRS = N
ORDER = QV	Z2F = 0.92	51GRS = N
50QRP = 0.25	a2 = 0.10	50QFP = 0.50
50GRP = 0.25	a0 = 0.10	50GFP = 0.50
DMTC = 15	PDEMP = OFF	Z0F = 0.92
QDEMP = OFF	NDEMP = OFF	Z0R = 1.12
TDURD = 20.00	CFD = 50.00	GDEMP = OFF
50LP = 0.25		OPO = 52
SV1PU = 0.00	SV1DO = 20.00	
SV3PU = 0.00	SV3DO = 500.00	SV2PU = 0.00
SV5PU = 20.00	SV5DO = 40.00	SV2DO = 20.00
SV4PU = 0.00		SV4DO = 20.00

SELogic group 1
SELogic Control Equations:

TR = Z1T + Z2T * !SV4T + 51PT + 51GT

TRQUAL = 0

TRCOMM = 0

TRSOTF = 0

DTT = 0

ULTR = !(51P + 51G)

PT1 = 0

LOG1 = 0

PT2 = 0

LOG2 = 0

BT = 0

52A = IN101 * IN102 * IN103

CL = 0

ULCL = 0

79RI = 0

79RIS = 0

79DTL = 0

79DLS = 0

79SKP = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) T-3 SE FATIMA	

79STL = 0
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = 1
 SET1 = 0
 RST1 = 0
 SET2 = 0
 RST2 = 0
 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 = 1
 51GTC = 1
 51QTC = 1
 BFI = 0
 BFTR = 0
 BFULTR = 0
 LV1 = 0
 LV2 = 0
 LV3 = 0
 LV4 = 0
 LV5 = 0
 LV6 = 0
 LV7 = 0
 LV8 = 0
 LV9 = 0
 LV10 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) T-3 SE FATIMA	

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 = IN105
 SV5 = !IN101 * (!IN102 * IN103 + IN102) + IN101 * (IN102 * !IN103 + !IN102)
 SV6 = 0
 SV7 = 0
 SV8 = 0
 SV9 = 0
 SV10 = 0
 SV11 = 0
 SV12 = 0
 SV13 = 0
 SV14 = 0
 SV15 = 0
 SV16 = 0
 OUT101 = SV2T + TRIP
 OUT102 = SV2T + TRIP
 OUT103 = SV1T
 OUT104 = 0
 OUT105 = !IN104
 OUT106 = TRIP
 OUT107 = LOP
 ALRMOUT = !(SALARM + HALARM)
 OUT201 = TRIP
 OUT202 = 0
 OUT203 = 0
 OUT204 = 0
 OUT205 = 0
 OUT206 = 0
 OUT207 = 0
 OUT208 = 0
 OUT209 = 0
 OUT210 = 0
 OUT211 = 0
 OUT212 = 0
 LED1 = IN102 * IN102 * IN103
 LED2 = !(IN102 + IN102 + IN103)
 LED3 = SV5
 LED4 = 0
 LED5 = SV3T

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) T-3 SE FATIMA	

```

LED6      = 0
LED7      = 0
LED8      = 0
LED9      = 0
LED10     = 0
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       = IN101
DP4       = IN102
DP5       = IN103
DP6       = 0
DP7       = 0
DP8       = 0
DP9       = 0
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        = /M2P + /Z2G + /51P + /51G + /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
RSTDNPE   = 0
PMTRIG    = 0
TREA1     = 0
TREA2     = 0
TREA3     = 0
TREA4     = 0
TMB1A     = 0
TMB2A     = 0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de Diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) T-3 SE FATIMA	

```

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    IN106D  = 0.00     IN203D  = 0.00     IN204D  = 0.00
IN105D = 0.00    IN201D = 0.00    IN202D  = 0.00     IN207D  = 0.00     IN208D  = 0.00
IN201D = 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=0311C113M4A5421

```

ANEXO V
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022004870	FECHA DE FALLA: 31 de diciembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) S/E FATIMA 154/66KV	

ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

31-12-2022 14:43:38	[SCADA_BU]	FATI_AT3_52AT3_ST_ABI	COS	ABIERTO	52AT3 ABIERTO
31-12-2022 14:43:38	[SCADA_BU]	FATI_BT3_52BT3_ST_ABI	COS	ABIERTO	52BT3 ABIERTO
31-12-2022 14:51:38	[SCADA_BU]	BU_66_ST_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	Buin_66_ST_Abierto_52B2
31-12-2022 14:52:06	[SCADA_BU]	BU_ESTADO_CERRADO_52BS	COS	Cerrado	Buin_66_ST_Cerrado_52BS
31-12-2022 14:54:48	[SCADA_BU]	FATI_B3_52B3_ST_ABI	COS	ABIERTO	52B3 ABIERTO
31-12-2022 14:55:02	[SCADA_BU]	FATI_B1_52B1_ST_ABI	COS	ABIERTO	52B1 ABIERTO
31-12-2022 14:55:51	[SCADA_BU]	FATI_B6_52B6_ST_ABI	COS	ABIERTO	52B6 ABIERTO
31-12-2022 14:57:00	[SCADA_BU]	FATI_B5_52B5_ST_ABI	COS	ABIERTO	52B5 ABIERTO
31-12-2022 14:57:37	[SCADA_BU]	PI_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Paine_66_ST_Cerrado_52B1
31-12-2022 14:58:09	[SCADA_BU]	FATI_B3_52B3_ST_CER	COS	Cerrado	52B3 CERRADO
31-12-2022 15:01:00	[SCADA_BU]	FATI_B5_52B5_ST_CER	COS	Cerrado	52B5 CERRADO
31-12-2022 15:04:57	[SCADA_BU]	FATI_B1_52B1_ST_CER	COS	Cerrado	52B1 CERRADO
31-12-2022 15:05:31	[SCADA_BU]	FATI_B6_52B6_ST_CER	COS	Cerrado	52B6 CERRADO
31-12-2022 15:08:28	[SCADA_BU]	FATI_AT3_89AT3-2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89AT3-2 ABIERTO
31-12-2022 15:09:16	[SCADA_BU]	FATI_BT3_89BT3-2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89BT3-2 ABIERTO
31-12-2022 16:10:07	[SCADA_BU]	BU_66_ST_CERRADO_52B2	COS	Cerrado	Buin_66_ST_Cerrado_52B2
31-12-2022 16:10:32	[SCADA_BU]	BU_ESTADO_ABIERTO_52BS	COS	Abierto	Buin_66_ST_Abierto_52BS

EFACEC

— PORTUGAL

TRANSFORMADOR TRIFÁSICO TIPO NÚCLEO

Número	C-0167C	Normas	IEC 60076 : 2000	Año	2006	Frecuencia	50 Hz
		AT1	AT2	BT	TERC		

Potencia nominal ONAN / ONAF (MVA)	60 / 75	60 / 75	60 / 75	20 / 25	Impedancia de Corto-circuito (Base 60 MVA)					
Tensión nominal (V)	230.000	154.000	59.000	14.800						
Corriente nominal (A)	150,61 / 188,27	224,94 / 281,18	502,04 / 927,55	780,20 / 975,25	Pos.	AT1 / BT	AT2 / BT	AT1 / TERC.	AT2 / TERC.	BT / TERC.
Nivel de aislamiento (Impulso (O P) / Frec. Industrial) (kV)	Línea	Neutro	350 / 140	95 / 38	1	10,7 %	9,54 %	17,0 %	15,9 %	5,28 %
	950 / 395	650 / 275			11	10,1 %	9,55 %	16,4 %	15,9 %	
					21	9,65 %	11,3 %	16,1 %	17,8 %	

Corriente de excitación (base 75 MVA)

0,08 %

Grupo fasorial

YNyn0d1

Calentamiento del aceite / enlados en plena carga (ONAN y ONAF)

60 / 65 °C

Tipo de aceite (sin contenido de PCB)

NYTRO 11EN - NYNAS

Estanque, conservador y radiadores resisten vacío absoluto
Sistema Conservador de aceite sellado con bolsa de goma

Cambiador derivaciones sin tensión

DU III 400 - 145 12 02 OS - MR
230 / 69 kV Pos. 1 - AT1
154 / 69 kV Pos. 2 - AT2
Gts RAL 7003 (MOOSGRAU)

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K

3 - 5 ; 4 - K

3 - 5 ; 4 - K

Color Pintura Terminación

3 - 4 ; 5 - K