Estudio para análisis de falla EAF 134/2024

"Falla en línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte"

Fecha de Emisión: 25-04-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	04/04/2024
Hora	02:11
Consumos desconectados (MW)	50.10
Demanda previa del sistema (MW)	8365.00
Porcentaje de desconexión	0.599 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Alto Norte - Antofagasta, tramo 110 kV Tap Off La Negra - Antofagasta / LT020CI1TR01----L0134
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. (Xstrata Copper Altonorte)
RUT	88.325.800-2
Representante Legal	Juan Carrasco
Dirección	Panamericana Norte KM 1348

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 110 kV Alto Norte - Antofagasta, tramo 110 kV Tap Off La Negra - Antofagasta / LT020CI1TR01----L0134
Propietario elemento fallado	Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. (Xstrata Copper Altonorte)
RUT	88.325.800-2
Representante Legal	Juan Carrasco
Dirección	Panamericana Norte KM 1348

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, por operación de las protecciones del extremo Antofagasta, ante una falla monofásica en la fase B.

Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. señala que el punto de falla habría estado ubicado a 2 km desde S/E Antofagasta, en el tramo de línea 110 kV Antofagasta - Tap Off La Negra, aunque la causa no pudo ser determinada.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada seis veces por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 225-2022, EAF 022-2024, EAF 083-2024, EAF 086-2024, EAF 088-2024 y EAF 089-2024.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido seis fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 025-2022	Falla en línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte	12-06-2022	La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica que no aplica.
EAF 022-2024	Falla en línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte	20-01-2024	La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica que no aplica.
EAF 083-2024	Falla en línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte	21-02-2024	La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica que no aplica.
EAF 086-2024	Falla en línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte	23-02-2024	La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica que no aplica.
EAF 088-2024	Falla en línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte	26-02-2024	La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica que no aplica.
EAF 089-2024	Falla en línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte	26-02-2024	La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica que no aplica.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido nueve fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 225-2022, EAF 416-2023, EAF 433-2023, EAF 022-2024, EAF 060-2024, EAF 083-2024, EAF 086-2024, EAF 088-2024 y EAF 089-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento afectado por la falla corresponde a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 24 km con conductor del tipo AAAC CAIRO, y su fecha de entrada en operación fue en el año 1993.

La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., no presenta los mantenimientos realizados a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica ubicación rural.

La empresa CGE S.A. indica ubicación urbana para los alimentadores afectados en S/E Tap Off La Negra.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Caso fortuito o fuerza mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

02101: Antofagasta.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (06-04-2024)	Informe de 5 días (11-04-2024)
Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. (CMAN)	04-04-2024	11-04-2024
CGE Transmisión S.A.	05-04-2024	09-04-2024
Compañía General Electricidad S.A. (CGE)	05-04-2024	22-04-2024
Inacal 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.
110 kV Alto Norte - Antofagasta	ST Zonal	Alto Norte - Tap Off La Negra	02:11	02:35
110 kV Alto Norte - Antofagasta	ST Zonal	Tap Off La Negra - Antofagasta	02:11	02:35
S/E Tap Off La Negra	ST Zonal	Barra 23 kV	02:11	03:27

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. y CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
S/E Tap Off La Negra	Portezuelo / E7	Antofagasta	2.80	0.033	113	02:11	02:35	02:35
S/E Alto Norte	-	Antofagasta	40.00	0.478	1	02:11	02:35	02:35
S/E Tap Off La Negra	Industrial / E9	Antofagasta	4.60	0.055	14	02:11	03:27	03:27
S/E Tap Off La Negra	Way / E8	Antofagasta	0.50	0.006	1	02:11	03:27	03:29
S/E Tap Off La Negra	Inacesa / E10	Antofagasta	2.20	0.026	1	02:11	03:27	03:30
		Total:	**50.10 MW**	**0.599%**	**130**			

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

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Tap Off La Negra	Portezuelo / E7	CGE	Regulado	2.80	0.40	0.40	1.1
S/E Alto Norte	-	Alto Norte	Libre	40.00	0.40	0.40	16.0
S/E Tap Off La Negra	Industrial / E9	CGE	Regulado	4.60	1.27	1.27	5.8
S/E Tap Off La Negra	Way / E8	Minera El Way	Libre	0.50	1.27	1.30	0.7
S/E Tap Off La Negra	Inacesa / E10	Inacal	Libre	2.20	1.27	1.32	2.9

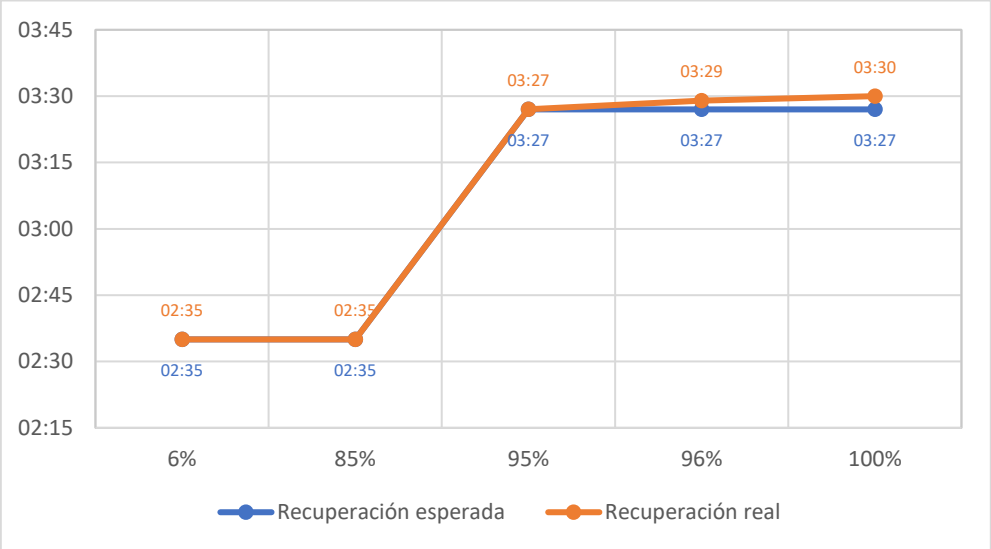
Clientes Regulados : 6.9 MWh

Clientes Libres : 19.6 MWh

Total : 26.5 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	40.08	0.40	100.20
Último 20 %	10.02	1.32	7.59
100 % Total	50.10	1.32	37.95

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8365.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2 y U4) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 04 de abril de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 04 de abril de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 04 de abril de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de abril de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

El seccionador de barras 110 kV de S/E Antofagasta opera normalmente abierto, en tanto que los consumos de la S/E Alto Norte se encontraban alimentados radialmente desde la S/E Antofagasta debido a que la línea 110 kV Alto Norte - Capricornio se encontraba abierta entre el extremo Alto Norte (interruptor 52H4 abierto) y puentes abiertos en su estructura N°109, de acuerdo con la SD N°2024025679.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024025679	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Programada	**Línea** ➢ CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV - ➢ **Desconexión** / Origen Interno / Programada ➢ No tiene consumo afectado ➢ **Desc. Nivel Riesgo:** Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo ➢ **Comentarios Adicionales:** Reemplazo conductor Darien desde la estructura n°109 hasta la estructura n°135, reemplazo de aislación siliconada, ferretería, amortiguadores y reemplazo de las estructuras n° 110, 111, 112, 116 y 117.. *COMENTARIO ADICIONAL: NUP: 4090. *COMENTARIO ADICIONAL: NUP: 4090. *COMENTARIO ADICIONAL: NUP: 4090. Se solicita adelantar por coordinación con Cliente.	20-03-2024 07:00 **Fecha Efectiva Inicio** 20-03-2024 14:23	21-06-2024 23:59

Otros antecedentes relevantes

<u>Otros antecedentes presentados por Complejo Metalúrgico Altonorte S.A.</u>

> *"Siendo las 02:11 horas se abre paño H2 de S/E Antofagasta por operación de protecciones 21-21N fase B a tierra a 2 km de S/E Antofagasta (Extremo Alto Norte queda cerrado), perdiéndose los consumos de Alto Norte y Tap-Off La Negra."*
>
> *"Se revisan instalaciones para encontrar causa origen de falla, sin encontrar nada durante la revisión."*

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías u otro tipo de mantenimientos en curso.

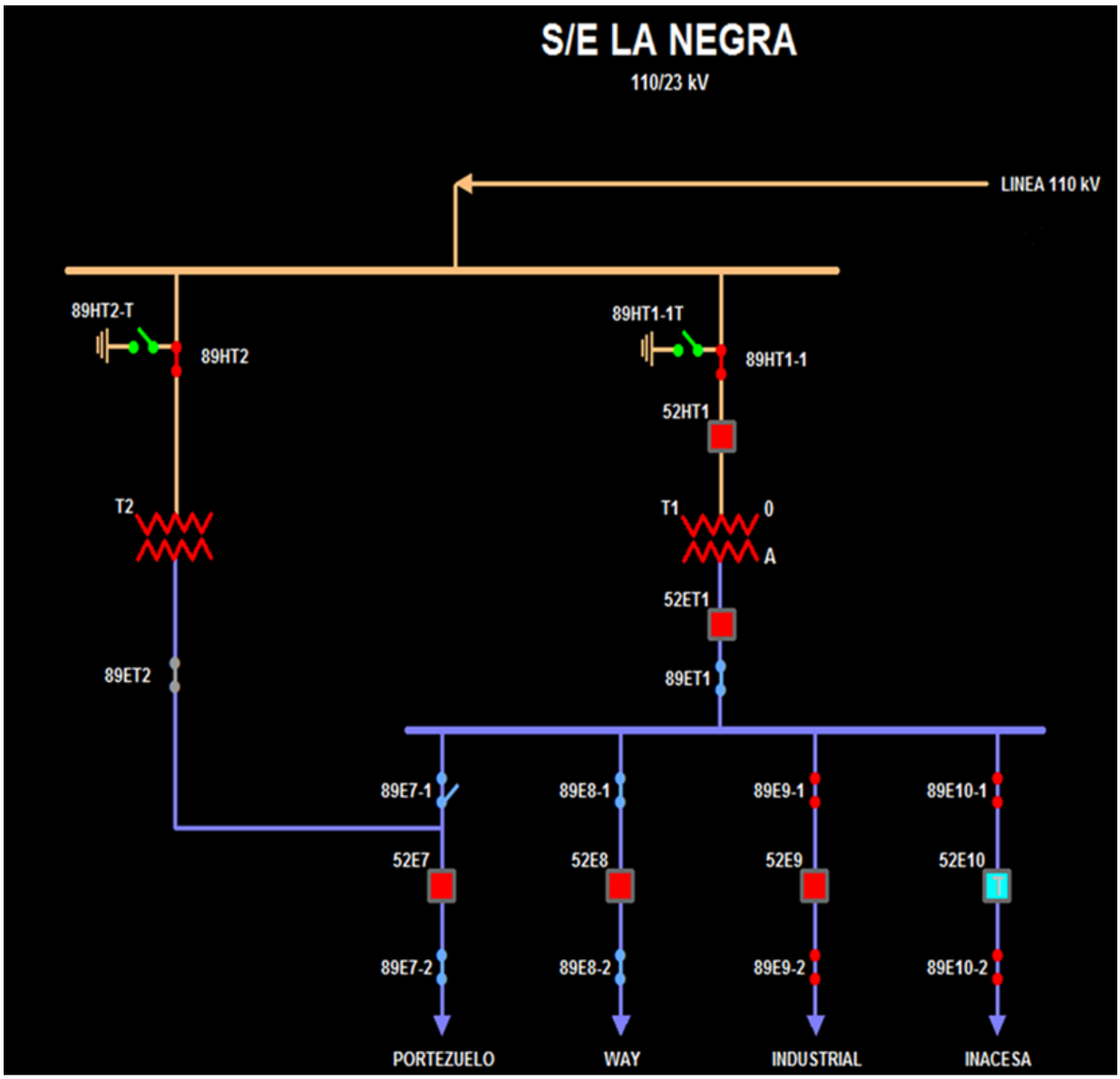
b) Acciones correctivas a corto plazo:

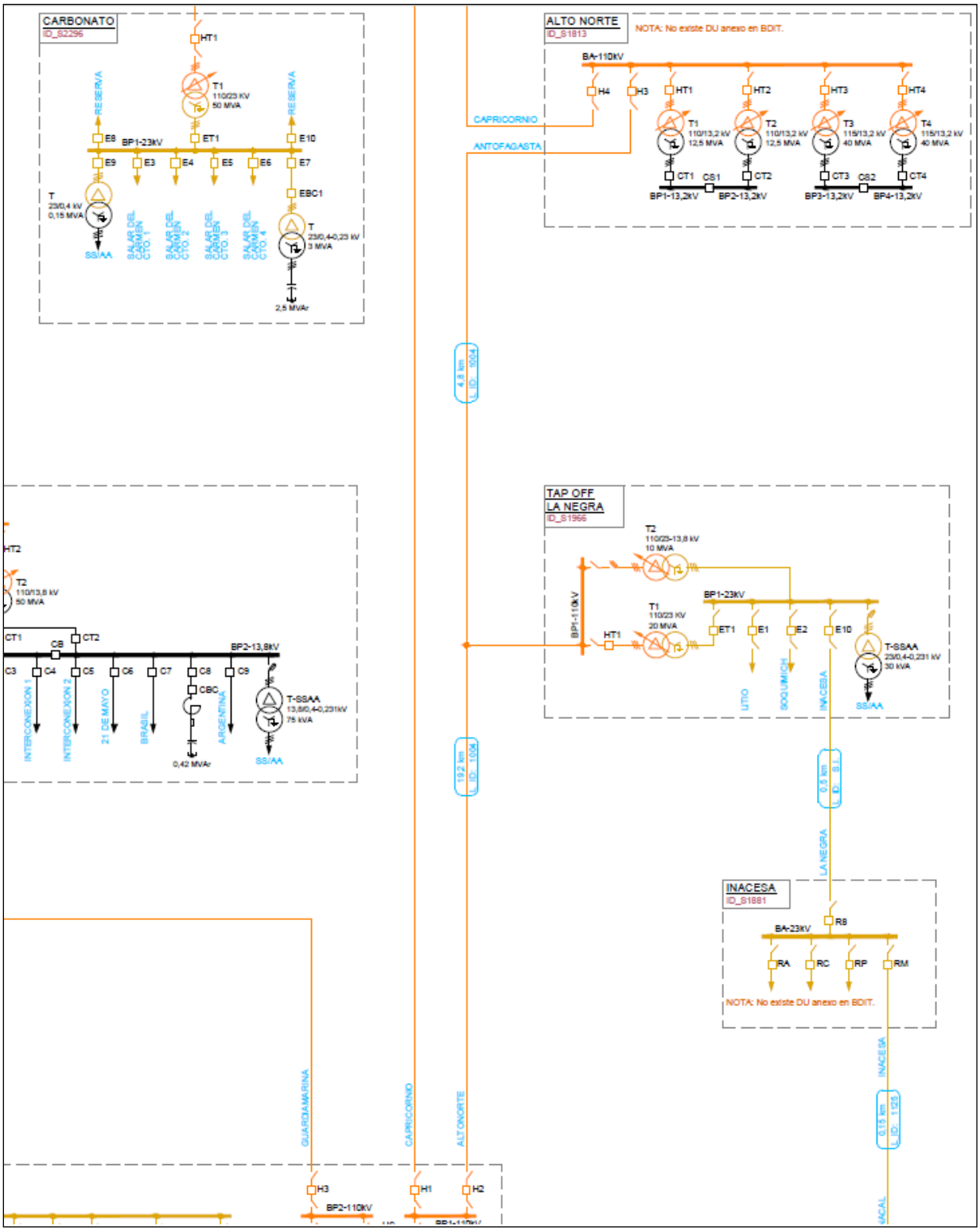
La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica que no aplica.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. indica que no aplica.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla




CARBONATO
ID_S2296
HT1
T1
110/23 KV
50 MVA
RESERVA
RESERVA
E8
BP1-23kV
ET1
E10
E9
E3
E4
E5
E6
E7
EBC1
T
23/0,4 kV
0,15 MVA
T
23/0,4-0,23 kV
3 MVA
SS/AA
SALAR DEL CARMEN CTO.1
SALAR DEL CARMEN CTO.2
SALAR DEL CARMEN CTO.3
SALAR DEL CARMEN CTO.4
2,5 MVAr
ALTO NORTE
ID_S1813
NOTA: No existe DU anexo en BDIT.
BA-110kV
H4
H3
HT1
HT2
HT3
HT4
T1
110/13,2 kV
12,5 MVA
T2
110/13,2 kV
12,5 MVA
T3
115/13,2 kV
40 MVA
T4
115/13,2 kV
40 MVA
CT1
CS1
CT2
CT3
CS2
CT4
BP1-13,2kV
BP2-13,2kV
BP3-13,2kV
BP4-13,2kV
CAPRICORNIO
ANTOFAGASTA
4,8 km
L_ID: 1004
HT2
T2
110/13,8 kV
50 MVA
CT1
CB
CT2
BP2-13,8kV
C3
C4
C5
C6
C7
C8
C9
CBC
T-SSAA
13,8/0,4-0,231kV
75 kVA
INTERCONEXION 1
INTERCONEXION 2
21 DE MAYO
BRASIL
ARGENTINA
SS/AA
0,42 MVAr
TAP OFF
LA NEGRA
ID_S1966
T2
110/23-13,8 kV
10 MVA
BP1-110kV
BP1-23kV
T1
110/23 KV
20 MVA
HT1
ET1
E1
E2
E10
T-SSAA
23/0,4-0,231 kV
30 kVA
LITIO
SOQUIMICH
INACESA
SS/AA
19,2 km
L_ID: 1004
0,5 km
L_ID: 8...
LA NEGRA
INACESA
ID_S1881
R8
BA-23kV
RA
RC
RP
RM
NOTA: No existe DU anexo en BDIT.
INACESA
0,15 km
L_ID: 125
UCAL
GUARDAMARINA
CAPRICORNIO
ALTONORTE
H3
H1
H2
BP2-110kV

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

Hora	Involucrado	Evento
02:11	Complejo Metalúrgico Altonorte	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, correspondiente a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, por operación de su protección de distancia residual en zona 1.
02:11+	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente a la barra 23 kV de dicha subestación, por operación de su protección de baja tensión.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. y CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04/04/2024	Complejo Metalúrgico Altonorte	02:35	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, correspondiente a la línea 110 kV Alto Norte - Antofagasta, recuperando los consumos del alimentador Portezuelo de S/E Tap Off La Negra.
04/04/2024	CGE Transmisión	03:23	Apertura del interruptor 52E8 (alimentador Way) de S/E Tap Off La Negra.
04/04/2024	CGE Transmisión	03:27	Apertura del interruptor 52E10 (alimentador Inacesa) de S/E Tap Off La Negra.
04/04/2024	CGE Transmisión	03:27	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra, correspondiente a la barra 23 kV de dicha subestación, recuperando los consumos del alimentador Industrial de S/E Tap Off La Negra.
04/04/2024	CGE Transmisión	03:29	Cierre del interruptor 52E8 (alimentador Way) de S/E Tap Off La Negra, recuperando sus consumos.
04/04/2024	CGE Transmisión	03:30	Cierre del interruptor 52E10 (alimentador Inacesa) de S/E Tap Off La Negra, recuperando sus consumos.

- Las horas y fecha señaladas corresponden a lo informado por las empresas Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. y CGE Transmisión S.A.

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

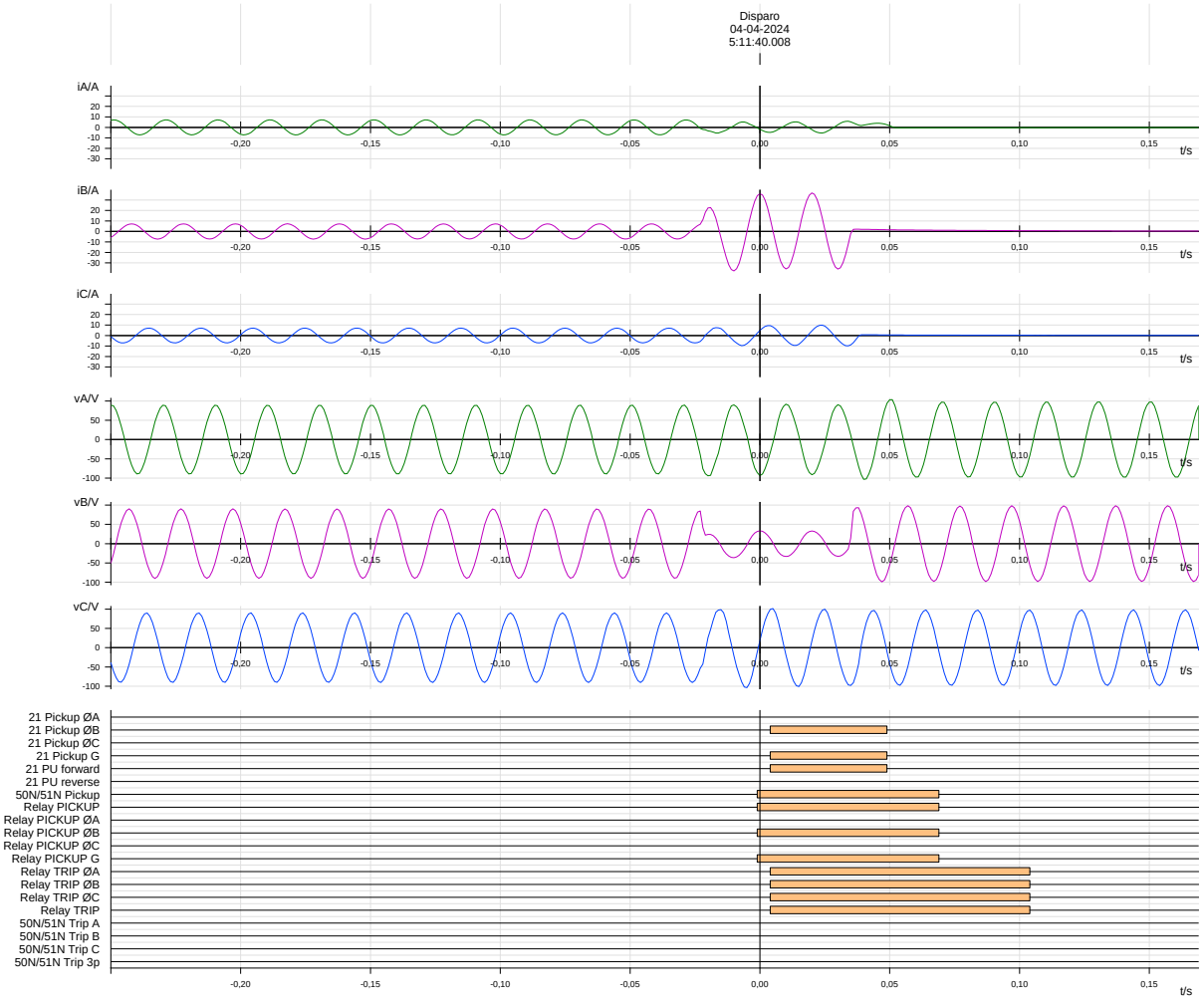
Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, por operación de las protecciones del extremo Antofagasta, ante una falla monofásica en la fase B. Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. señala que el punto de falla habría estado ubicado a 2 km desde S/E Antofagasta, en el tramo de línea 110 kV Antofagasta - Tap Off La Negra, aunque la causa no pudo ser determinada.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 50.10 MW de consumos de las SS/EE Tap Off La Negra y Alto Norte.

Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta

El paño H2 de S/E Antofagasta, que protege la línea 110 kV Alto Norte - Antofagasta, posee un doble esquema de protección, implementado en relés Siemens 7SA612, los cuales poseen funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N), entre otras.

A continuación, se presentan los registros de la protección Siemens 7SA612 (sistema 1) asociada al paño H2 de S/E Antofagasta:



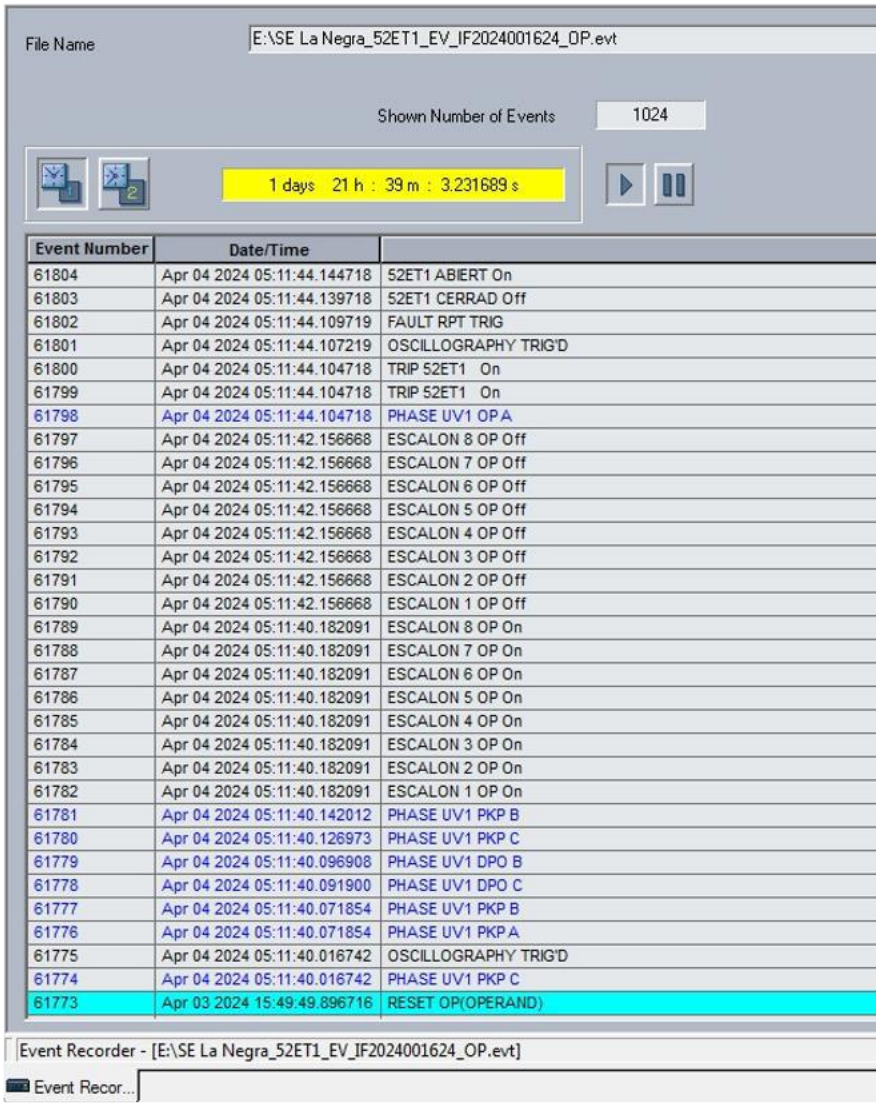
En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase B, además de un descenso en la tensión respectiva, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

En el registro de señales digitales, se observa la activación, en primera instancia, del elemento de sobrecorriente residual (señal "50N/51N Pickup"), para posteriormente producirse la activación de los elementos de distancia ante una falla entre la fase B y tierra (señales "21 Pickup ΦB", "21 Pickup G" y "21 PU forwad") y la orden de trip instantánea sobre el interruptor por operación del elemento de distancia residual en zona 1 (señal "Relay TRIP"). La falla fue despejada en aproximadamente 2 ciclos.

La protección Siemens 7SA61 (sistema 2) asociada al paño H2 de S/E Río Toltén tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 1.

Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra

El paño ET1 de S/E Tap Off Alto Norte, que protege la barra 23 kV de la S/E, presentó operación de su protección de bajo voltaje, implementada en un relé GE-TOV electromecánico. La empresa CGE Transmisión S.A. indica que el ajuste de esta protección es de 50 V-sec y 4 segundos de retardo. La empresa remite los registros de la protección GE-F35 que posee ajustada una protección de bajo voltaje con iguales ajustes, pero que no emite trip. Los registros de eventos de esta última protección se muestran a continuación.


File Name: E:\SE La Negra_52ET1_EV_IF2024001624_OP.evt

Shown Number of Events: 1024

1 days 21 h : 39 m : 3.231689 s

Event Number	Date/Time	
61804	Apr 04 2024 05:11:44.144718	52ET1 ABIERT On
61803	Apr 04 2024 05:11:44.139718	52ET1 CERRAD Off
61802	Apr 04 2024 05:11:44.109719	FAULT RPT TRIG
61801	Apr 04 2024 05:11:44.107219	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
61800	Apr 04 2024 05:11:44.104718	TRIP 52ET1 On
61799	Apr 04 2024 05:11:44.104718	TRIP 52ET1 On
61798	Apr 04 2024 05:11:44.104718	PHASE UV1 OP A
61797	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 8 OP Off
61796	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 7 OP Off
61795	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 6 OP Off
61794	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 5 OP Off
61793	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 4 OP Off
61792	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 3 OP Off
61791	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 2 OP Off
61790	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 1 OP Off
61789	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 8 OP On
61788	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 7 OP On
61787	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 6 OP On
61786	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 5 OP On
61785	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 4 OP On
61784	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 3 OP On
61783	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 2 OP On
61782	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 1 OP On
61781	Apr 04 2024 05:11:40.142012	PHASE UV1 PKP B
61780	Apr 04 2024 05:11:40.126973	PHASE UV1 PKP C
61779	Apr 04 2024 05:11:40.096908	PHASE UV1 DPO B
61778	Apr 04 2024 05:11:40.091900	PHASE UV1 DPO C
61777	Apr 04 2024 05:11:40.071854	PHASE UV1 PKP B
61776	Apr 04 2024 05:11:40.071854	PHASE UV1 PKP A
61775	Apr 04 2024 05:11:40.016742	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
61774	Apr 04 2024 05:11:40.016742	PHASE UV1 PKP C
61773	Apr 03 2024 15:49:49.896716	RESET OP(OPERAND)

Event Recorder - [E:\SE La Negra_52ET1_EV_IF2024001624_OP.evt]

Event Recor...

En el registro de eventos anterior, específicamente entre los eventos N°61774 y N°61781, se aprecian activaciones y desactivaciones del elemento de baja tensión por cada fase. En el evento N°61776 se observa el arranque definitivo de la función de baja tensión y, luego de 4.03 segundos, se observa la operación del citado elemento (evento N°61798). La apertura del interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra se confirma en el evento N°61804, luego de 40 ms. A partir del análisis anterior, es posible presumir que el relé GE-TOV habría operado correctamente, considerando que la S/E Tap Off La Negra quedó sin tensión luego de la desconexión forzada de la línea 110 kV Alto Norte - Antofagasta.

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

Detalle de la generación programada para el día 04 de abril de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 04 de abril de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de abril de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de abril de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Inacal S.A.

- No envío de los informes de falla de 48 horas y de 5 días, asociados a este evento.

Compañía General de Electricidad S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, asociado a este evento.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño H2 de S/E Antofagasta.

  Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Antofagasta, de propiedad de Engie Energía Chile S.A.

- Se presume correcta operación de las protecciones del paño ET1 de S/E Tap Off La Negra.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52ET1 de S/E Tap Off La Negra, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, por operación de las protecciones del extremo Antofagasta, ante una falla monofásica en la fase B. Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. señala que el punto de falla habría estado ubicado a 2 km desde S/E Antofagasta, en el tramo de línea 110 kV Antofagasta - Tap Off La Negra, aunque la causa no pudo ser determinada.

   Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones del paño H2 de S/E Antofagasta, asociado a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, despejando la falla de forma oportuna, rápida y selectiva.

b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.

c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 04 de abril de 2024.

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

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

   Se solicitará a la empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. lo siguiente:

   - Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias que permitan determinar el origen y causa basal de la falla ocurrida en la línea afectada, considerando además que existe reiteración de fallas en esta línea con el mismo fenómeno físico (origen no determinado) durante el presente año 2024 (EAF 022-2024, EAF 083-2024, EAF 086-2024, EAF 088-2024 y EAF 089-2024).

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

b) Solicitudes de ampliación de información.

   Se solicitará a la empresa Complejo Metalúrgico Altonorte S.A. lo siguiente:

   - Mantenimientos realizados a la línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización, indicando los principales hallazgos.

Se solicitará a la empresa Inacal S.A. lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días respectivos, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en la S/E Inacesa, abastecidos desde el paño E10 de S/E Tap Off La Negra, (comunas involucradas, cantidad de clientes y montos reales de consumos afectados), junto con el análisis de protecciones eventualmente operadas.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 04 de abril de 2024

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

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	**818**	**801**	**781**	**749**	**730**	**722**	**752**	**735**	**710**	**658**	**653**	**665**	**663**	**609**	**617**	**669**	**627**	**593**	**718**	**802**	**837**	**857**	**836**	**831**	17.431
CHAPIQUINA	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	10	10	**70**
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	**22**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	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	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	**15**
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	**21**
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	32	31	31	30	29	29	27	27	26	26	25	25	25	25	25	25	27	28	28	28	28	29	29	29	**661**
JUNCAL	18	18	18	17	17	16	16	16	16	16	15	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	17	17	**386**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**15**
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
BLANCO	22	22	22	21	18	18	17	17	17	16	16	17	17	17	17	17	18	19	22	23	24	24	24	24	**465**
LOSQUILOS	20	21	20	19	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	19	18	18	19	19	19	19	19	19	20	**451**
CHACABUQUITO	11	11	11	12	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	**253**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CARENA	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**21**
ALFALFAL	132	132	132	131	131	130	130	128	127	127	125	123	121	71	69	104	67	65	114	117	122	126	129	130	**2781**
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	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	29	32	32	32	32	32	32	**765**
VOLCAN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	**119**
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	10	10	9	10	10	10	10	10	10	**179**
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	11	11	11	12	12	12	12	11	11	11	11	11	10	10	10	11	11	9	11	12	12	11	11	11	**265**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	**42**
PUNTILLA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	15	15	15	15	15	15	**359**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELLLANO	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**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**115**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
LOSMORROS	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**
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**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
CIPRESILLOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	**39**
SAUZAL	67	67	67	67	67	67	67	67	67	41	41	39	39	39	39	39	39	35	40	70	70	70	70	70	**1344**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	10	10	10	10	10	**209**
CHACAYES	56	56	56	56	56	56	64	64	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	59	79	79	69	69	**1303**
SANANDRES	20	19	13	8	8	8	13	15	15	16	16	16	16	16	19	19	19	15	17	17	20	23	24	19	**390**
CONVENTOVIEJO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	**45**
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LACONFLUENCIA	55	55	55	55	55	55	55	50	46	46	46	46	46	46	46	46	46	55	60	60	60	60	60	60	**1264**
ELPASO	11	12	11	10	6	10	30	35	15	11	11	10	10	4	11	13	13	7	10	14	23	39	15	11	**342**
DOSVALLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	**31**
PALACIOS	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**
LIRCAY	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	13	13	13	13	13	13	**311**
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
PROVIDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RIOCOLORADO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	6	**138**
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	16	18	18	18	18	18	18	**421**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	**110**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**29**
RIOPICOIQUEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	5	**107**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	36	28	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	36	36	36	36	36	**275**
MAMPIL	24	18	18	18	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	18	24	24	24	24	**206**
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
AILLIN	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**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLAUQUEREO	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**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
TRAILELFU	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**
CARILAFQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	13	14	14	14	14	14	14	**335**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
MALALCAHUELLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
LAVINA	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**
ELBRINCO	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**
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	5	5	5	5	5	5	5	5	17	17	17	17	17	17	17	17	17	14	17	17	5	5	5	5	**261**
RECA	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**
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	**7**
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	15	15	15	15	15	15	**359**
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
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**
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**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**38**
LICAN	17	17	17	17	17	17	17	16	12	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	16	16	16	16	**287**
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
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	**7**
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
PILMAIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	22	22	22	22	22	22	22	22	22	20	22	22	9	9	9	9	**370**
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	17	19	21	21	23	15	12	15	15	17	15	15	17	**327**
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	**215**
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	**96**
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	**119**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**62**
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	**60**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	**12**
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	**57**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	**12**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
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	**12**
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
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	**24**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**63**
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**

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	**1411**	**1337**	**1277**	**1206**	**1151**	**1098**	**1033**	**970**	**930**	**862**	**693**	**647**	**727**	**966**	**1279**	**1509**	**1636**	**1639**	**1913**	**2278**	**2363**	**2032**	**1817**	**1791**	**32.563**
PE-TCHAMMA	6	14	34	62	76	77	72	78	81	74	25	0	0	0	0	1	1	15	24	34	26	10	3	2	**715**
PE-SIERRAGORDA	0	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-VALLEDELOSVIENTOS	3	2	1	2	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	58	43	25	9	4	**211**
PE-CERROTIGRE	3	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	19	84	131	140	144	140	147	125	70	33	13	**1063**
PE-LLANOSDELVIENTO	2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	2	0	0	25	93	126	133	132	126	111	48	27	15	8	**854**
PE-CALAMA	9	9	9	9	9	9	11	13	15	9	0	0	3	40	87	97	104	107	100	92	68	37	20	9	**864**
PE-TALTAL	8	7	7	6	5	5	6	7	6	4	0	0	0	0	3	15	18	22	18	11	5	3	3	5	**161**
PE-ATACAMA	95	81	62	53	44	34	23	8	5	6	1	7	29	60	81	99	103	110	113	128	131	119	107	100	**1600**
PE-SARCO	109	97	84	75	63	50	44	39	37	36	28	26	27	33	37	47	59	85	106	138	156	141	131	126	**1776**
PE-CABOLEONES-1	59	53	46	37	31	25	18	13	10	9	2	0	1	6	11	20	28	49	70	103	108	80	62	56	**896**
PE-CABOLEONES-2	80	71	60	50	40	35	29	22	17	18	10	6	3	11	19	37	43	66	74	107	121	102	90	86	**1197**
PE-CABOLEONES-3	65	61	56	49	42	35	27	20	15	13	2	0	0	2	1	7	11	39	73	109	111	81	60	56	**933**
PE-SANJUAN	96	87	77	64	54	42	32	27	23	27	26	29	35	60	80	99	111	127	130	144	142	118	108	99	**1835**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PE-ELARRAYAN	101	99	97	90	88	86	82	82	89	89	80	78	73	76	79	83	89	92	92	104	108	99	96	100	**2153**
PE-TALINAYPONIENTE	46	44	43	42	41	41	43	45	45	44	40	39	40	46	48	49	49	48	48	53	53	44	38	36	**1065**
PE-TALINAYORIENTE	25	22	20	19	19	21	23	25	25	26	27	35	48	62	67	71	71	70	67	71	62	42	30	24	**969**
PE-PUNTASIERRA	77	73	73	68	67	67	67	70	67	53	52	49	56	61	71	74	79	66	66	75	79	71	66	68	**1615**
PE-LOSCURUROS	48	42	36	28	26	26	26	27	25	23	25	34	48	59	65	67	69	57	61	70	64	45	31	24	**1024**
PE-MONTEREDONDO	18	18	17	17	16	15	15	14	11	11	12	16	21	26	30	31	30	25	24	24	22	18	16	15	**461**
PE-PUNTAPALMERAS	28	26	24	22	20	19	19	18	17	16	16	18	21	24	26	28	29	25	27	31	31	27	23	21	**554**
PE-CANELA	6	6	5	5	4	3	3	3	3	3	4	5	7	8	10	10	10	8	7	8	7	6	5	5	**140**
PE-CANELA-2	28	26	24	22	21	20	20	20	20	21	24	27	31	35	41	45	47	38	37	38	35	29	24	22	**691**
PE-TOTORAL	24	20	19	21	18	16	16	16	16	16	14	11	11	13	18	23	29	27	28	31	34	29	25	23	**496**
PE-UCUQUER-2	5	5	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	5	6	**94**
PE-UCUQUER	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	**37**
PE-CARDONAL	2	3	4	4	4	4	4	5	5	5	3	2	2	2	1	1	2	0	3	6	10	5	3	4	**81**
PE-MANANTIALES	2	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	2	2	1	1	1	2	0	2	5	8	4	3	3	**69**
PE-LAESTRELLA	23	22	21	20	19	20	20	20	19	14	11	8	8	7	8	10	11	10	15	21	28	29	29	29	**419**
PE-LOSCERRILLOS	4	5	5	6	8	7	8	8	9	9	6	4	2	2	1	2	2	0	2	5	9	7	5	6	**119**
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	**32**
PE-CAMPO-LINDO	9	9	10	10	10	11	11	11	11	11	10	8	8	9	10	11	12	11	12	16	21	22	22	24	**298**
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	**66**
PE-NEGRETE	6	5	6	6	6	7	7	6	5	5	4	4	5	6	8	9	10	8	11	16	21	22	23	24	**228**
PE-MESAMAVIDA	17	18	16	17	18	20	20	20	18	15	15	15	16	15	15	16	17	13	16	23	29	28	28	30	**453**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

PE-ALENA	13	12	13	16	13	12	13	13	13	11	4	5	6	7	7	6	10	10	19	29	42	50	52	54	**431**
PE-CUEL	7	7	7	7	7	8	8	7	7	5	5	6	5	5	5	6	7	5	7	10	12	13	12	14	**181**
PE-SANMATIAS	11	13	16	17	17	16	16	17	17	18	16	14	15	16	17	18	20	16	21	28	32	29	27	28	**452**
PE-LOMASDEDUQUECO	24	25	25	23	25	29	29	26	24	19	15	14	16	14	14	15	16	13	17	23	32	33	33	36	**538**
PE-LOSOLMOS	20	19	20	20	20	22	22	22	21	20	17	14	13	16	19	20	22	16	24	34	45	48	49	54	**595**
PE-RENAICO	8	8	8	9	10	12	11	9	9	10	10	11	14	18	21	23	25	21	26	34	41	40	40	43	**460**
PE-RENAICO-2	30	28	28	29	30	32	34	33	32	31	27	22	23	27	31	34	36	28	38	53	70	74	75	81	**925**
PE-MALLECONORTE	12	11	11	12	13	16	17	16	15	13	10	7	8	11	14	16	19	12	23	36	52	58	59	66	**526**
PE-MALLECOSUR	14	14	15	16	20	23	23	22	21	20	14	8	9	12	15	16	19	13	26	43	64	70	72	81	**646**
PE-SANGABRIEL	26	23	24	25	29	34	35	33	31	29	23	19	25	32	38	42	46	36	48	66	85	88	94	105	**1034**
PE-LAFLOR	11	12	12	11	13	13	12	11	9	8	10	11	10	10	10	11	11	9	12	15	19	19	20	22	**300**
PE-LACABANA	22	21	22	22	24	25	26	25	25	25	21	16	16	18	21	22	24	18	26	39	52	55	57	62	**684**
PE-TOLPANSUR	20	19	20	22	23	23	22	20	20	18	19	19	21	24	26	28	30	24	30	41	53	55	55	59	**689**
PE-ELNOGAL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	5	5	5	5	**70**
PE-LOSBUENOSAIRES	4	3	4	4	4	5	5	4	4	3	3	3	4	5	6	7	8	7	8	10	13	13	14	14	**151**
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	2	2	2	3	3	2	3	4	5	5	5	6	**75**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	**21**
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	**18**
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**26**
PE-ELARREBOL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**26**
PE-AURORA	55	54	53	47	39	33	28	16	15	11	11	10	9	9	9	9	10	1	7	9	5	5	4	6	**453**
PE-PUELCHESUR	67	81	83	67	56	39	29	24	22	14	7	4	3	3	3	3	5	0	7	6	10	10	11	12	**567**
PE-SANPEDRO	19	16	14	12	12	11	11	10	10	10	10	10	9	7	5	4	3	0	1	2	1	2	2	2	**179**
PE-SANPEDRO-2	34	30	27	25	23	22	21	21	20	19	19	18	16	12	9	6	5	0	2	1	2	2	2	2	**335**

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**	**0**	**23**	**1417**	**4508**	**5559**	**5749**	**5798**	**5709**	**5423**	**5158**	**4929**	**4572**	**2876**	**370**	**0**	**0**	**0**	**0**	**52.091**
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	4	4	2	2	0	0	0	0	0	**37**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	**32**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	5	6	7	6	5	2	0	0	0	0	0	**51**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	4	4	3	2	2	0	0	0	0	0	**38**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	11	11	11	11	9	8	5	0	0	0	0	0	**98**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-TAMARUGO	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	13	12	12	12	12	11	8	4	1	0	0	0	0	**112**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	42	111	117	113	107	107	102	102	93	96	53	0	0	0	0	0	**1042**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	35	93	111	107	103	102	99	98	89	85	50	9	0	0	0	0	**982**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	35	52	58	57	57	53	53	49	47	25	3	0	0	0	0	**498**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	0	**55**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	22	81	97	99	93	101	100	103	107	119	79	9	0	0	0	0	**1010**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	40	73	72	69	67	69	67	67	61	53	30	0	0	0	0	0	**667**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	63	58	48	63	69	67	62	64	69	59	9	0	0	0	0	**651**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	28	40	45	47	46	39	32	24	12	1	0	0	0	0	**334**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	7	5	6	6	5	1	0	0	0	0	**64**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	5	34	64	76	82	85	86	85	79	74	64	34	5	0	0	0	0	**773**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**36**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	13	17	22	24	0	24	0	13	17	6	0	0	0	0	0	**142**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	12	16	18	18	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	**82**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	8	7	3	0	0	0	0	0	**72**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	18	139	149	156	157	153	155	158	129	107	55	2	0	0	0	0	**1380**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	50	48	45	42	42	40	41	38	38	18	2	0	0	0	0	**422**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	21	42	41	39	37	37	35	35	32	34	27	0	0	0	0	0	**380**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	2	31	116	153	136	166	21	15	22	0	7	37	2	0	0	0	0	**706**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	49	144	200	212	211	209	209	208	196	163	81	13	0	0	0	0	**1898**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	11	31	44	46	46	46	46	46	44	39	23	5	0	0	0	0	**428**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	10	23	29	36	35	38	37	25	20	26	23	6	0	0	0	0	**307**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	**79**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	5	6	6	5	1	0	0	0	0	**64**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	22	79	86	82	80	82	79	81	74	73	41	4	0	0	0	0	**784**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	66	66	62	60	58	58	57	58	57	63	66	13	0	0	0	0	**685**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	35	90	92	87	84	85	82	78	69	53	19	0	0	0	0	0	**774**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	8	7	3	1	0	0	0	0	0	**40**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	23	70	85	84	82	82	78	77	74	77	45	7	0	0	0	0	**782**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	49	60	60	60	60	56	58	56	58	37	2	0	0	0	0	**560**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	25	34	42	36	42	35	40	44	41	31	5	0	0	0	0	**385**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	0	**76**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	**62**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	26	82	86	82	80	80	78	78	74	72	24	2	0	0	0	0	**763**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	82	106	110	107	107	103	99	98	108	67	11	0	0	0	0	**1025**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	14	15	14	12	12	11	13	15	12	2	0	0	0	0	**137**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	16	40	0	0	0	0	0	0	0	0	25	4	0	0	0	0	**87**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	3	54	130	130	130	130	130	30	31	86	20	91	19	0	0	0	0	**984**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	36	100	118	115	113	113	109	111	106	104	63	13	0	0	0	0	**1098**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	**54**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0	**57**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	3	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	**42**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	30	39	40	39	39	37	36	33	31	18	4	0	0	0	0	**353**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	12	12	12	11	11	10	9	5	1	0	0	0	0	**106**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	7	41	51	50	47	46	43	39	33	37	29	6	0	0	0	0	**429**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	12	58	79	81	76	77	72	71	67	72	43	2	0	0	0	0	**711**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	46	48	46	44	44	38	35	33	36	36	5	0	0	0	0	**425**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	45	164	190	192	190	188	173	157	155	147	92	11	0	0	0	0	**1703**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	43	45	45	43	44	42	44	43	46	29	0	0	0	0	0	**427**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	20	70	74	70	67	66	61	53	47	52	46	5	0	0	0	0	**631**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	**63**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	18	25	24	23	23	22	22	18	19	12	1	0	0	0	0	**209**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	45	21	22	21	20	18	12	12	9	19	10	0	0	0	0	**221**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	19	22	22	22	22	21	18	15	8	2	0	0	0	0	**190**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	8	7	4	0	0	0	0	0	**60**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	30	142	192	184	178	179	174	177	150	155	129	29	0	0	0	0	**1718**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	91	258	302	300	294	295	284	275	250	241	157	27	0	0	0	0	**2776**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	2	90	229	258	245	236	240	234	238	227	227	140	27	0	0	0	0	**2393**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	43	60	61	58	59	57	60	58	53	28	2	0	0	0	0	**549**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	42	107	111	108	103	101	100	0	100	104	71	0	0	0	0	0	**945**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	16	65	72	69	65	64	60	62	60	64	52	6	0	0	0	0	**655**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	1	2	0	0	0	0	0	**6**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	12	37	43	42	41	41	39	40	39	35	13	0	0	0	0	0	**382**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	**35**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	73	87	85	83	79	77	76	68	70	51	7	0	0	0	0	**771**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	0	**73**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**36**
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	**74**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	4	3	3	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	**72**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	16	25	29	31	34	32	29	22	18	8	0	0	0	0	0	**246**
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	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	8	7	4	0	0	0	0	0	**39**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	7	8	8	6	2	0	0	0	0	0	**40**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	**74**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	**74**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	6	9	9	9	5	0	0	0	0	0	**59**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	17	75	117	145	163	157	147	130	115	92	51	5	0	0	0	0	**1213**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	65	80	78	74	71	70	72	75	71	35	0	0	0	0	0	**707**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	42	57	57	55	54	52	52	51	52	29	5	0	0	0	0	**517**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	7	9	8	4	0	0	0	0	0	**46**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	1	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	8	4	6	8	2	0	0	0	0	0	**69**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	7	4	6	7	1	0	0	0	0	0	**66**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	8	4	6	9	1	0	0	0	0	0	**68**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	**60**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	**81**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	**80**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	**86**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	**59**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	**59**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	**64**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	**82**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	**47**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	**78**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	7	8	7	6	5	5	2	0	0	0	0	0	**58**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	**59**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	7	8	4	7	2	0	0	0	0	0	**65**
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	17	21	24	24	24	22	17	8	4	1	0	0	0	0	**169**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**23**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	0	0	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	**47**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**16**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	5	5	4	5	4	4	1	0	0	0	0	0	**43**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	4	4	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	6	6	4	5	5	3	0	0	0	0	0	**51**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	**82**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	**76**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	6	4	5	5	4	2	0	0	0	0	0	**41**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**65**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	4	4	3	1	2	2	0	0	0	0	0	**41**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	7	7	5	3	6	3	0	0	0	0	0	**56**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	6	6	6	4	2	5	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	4	4	2	4	1	0	0	0	0	0	**39**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	6	7	6	6	4	3	6	3	0	0	0	0	0	**52**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	2	2	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	**86**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	6	6	5	6	6	6	4	0	0	0	0	0	**54**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	4	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
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	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	3	2	4	3	0	0	0	0	0	**40**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	3	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	23	54	68	78	85	83	76	60	36	16	1	0	0	0	0	**583**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	5	5	3	1	2	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	7	8	7	5	7	7	5	2	0	0	0	0	0	**59**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	3	4	5	3	3	1	0	0	0	0	0	**42**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	6	5	7	8	7	4	0	0	0	0	0	**39**
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	**1**
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	**1**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	2	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	2	2	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**68**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	**24**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	2	2	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-GRAN_TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	30	48	82	87	89	90	91	91	86	61	3	0	0	0	0	**775**
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	3	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	**26**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**74**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	2	3	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	0	**46**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-EL-MIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	4	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	3	2	0	0	0	0	0	0	**22**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-VILLAPRAT	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	3	3	3	4	4	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	0	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**36**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	0	**50**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	1	7	4	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LOS-ROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-EL-CARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**15**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
PFV-SOL-DEL-MAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	**76**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	4	3	3	1	2	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	**70**
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	3	3	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**40**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	**73**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	4	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**40**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	4	4	4	2	1	3	0	0	0	0	0	**40**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	8	37	69	80	79	79	79	78	79	64	36	6	0	0	0	0	**692**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	21	40	57	66	69	67	59	46	22	10	1	0	0	0	0	**463**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	0	**69**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	12	56	98	110	109	108	108	108	105	76	40	6	0	0	0	0	**935**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	0	**51**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	5	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	5	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	**75**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	3	1	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	3	4	2	2	1	3	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	4	4	2	2	1	3	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	5	3	2	1	3	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-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	3	3	3	3	4	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	**76**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**17**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	7	6	5	6	6	3	0	0	0	0	0	**63**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	**75**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	**75**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	5	5	5	3	4	3	2	0	0	0	0	0	**41**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**68**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	3	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**43**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-POMUYETOSOLAR	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-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	**76**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	**4**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-SANJOSE-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	**2**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ORION	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-HUAPE	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-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**20**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	3	2	2	1	1	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	**75**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**4**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-COCHARCAS	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-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	**76**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ELCONDOR	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-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	0	**55**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-FOTOVOLTLIN	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-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	6	8	7	7	8	7	7	2	0	0	0	0	0	**64**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	2	3	0	0	0	0	0	0	**10**

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

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Térmicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**5761**	**5603**	**5632**	**5663**	**5719**	**5927**	**5904**	**5960**	**5225**	**3219**	**2469**	**2454**	**2391**	**2324**	**2325**	**2157**	**2068**	**2030**	**2839**	**5168**	**5563**	**5634**	**5639**	**5625**	**103.297**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	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**
CERROPABELLON-G2A_GEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G3A_GEO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	**600**
NORGENER-NTO1_CAR	141	141	141	141	141	141	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	141	141	141	141	141	**2262**
NORGENER-NTO2_CAR	136	136	136	136	136	136	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	136	136	136	136	136	**2209**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	159	0	0	0	0	0	0	**1149**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	195	159	159	159	234	290	358	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159	301	358	358	358	**3435**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159	0	0	0	0	0	**159**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263	263	263	263	263	**1317**
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**
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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	400	400	400	400	400	400	400	400	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3600**
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**
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**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	266	80	80	80	80	80	80	80	97	277	277	277	277	277	277	**5076**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

ANGAMOS-ANG2_CAR	260	260	260	260	260	260	260	260	260	90	80	80	80	80	80	80	80	100	260	260	260	260	260	260	**4650**
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**
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275	**4447**
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**
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**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_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**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	300	300	300	329	303	301	336	360	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2529**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
ATACAMA-1TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	340	360	360	360	360	**1780**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	320	320	320	320	320	320	320	320	278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	320	320	320	320	320	**4438**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	**135**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
GUACOLDA-1_CAR	146	146	146	146	146	146	146	146	146	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	146	146	146	146	146	**2424**
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	154	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	154	154	154	154	154	**2605**
GUACOLDA-4_CAR	154	154	154	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	154	154	154	154	154	**2535**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	156	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	156	156	156	156	156	**2567**
MAITENCILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
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**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	**4**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	270	270	270	270	270	270	270	270	266	233	233	233	233	233	228	84	84	84	233	270	270	270	270	270	**5651**
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**
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	0	70	70	0	0	0	**205**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94	96	85	0	65	0	0	65	70	65	**540**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	350	350	350	350	350	0	0	0	0	300	300	0	177	177	177	177	177	177	190	317	350	350	350	350	**5320**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	350	350	350	350	0	0	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1700**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	365	351	351	351	351	0	0	0	365	239	239	239	235	227	200	219	200	200	239	318	365	365	365	365	**6147**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	361	365	365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1091**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	0	0	0	0	328	328	325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1308**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	253	285	285	285	0	0	0	291	291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1688**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	344	346	344	350	350	361	374	374	344	221	221	221	300	221	221	221	221	221	303	309	365	374	374	374	**7354**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
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**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
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**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	5	5	5	0	0	0	5	26	26	26	26	26	**467**
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**
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**
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**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	14	14	14	14	14	14	**322**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	331	320	331	331	331	331	331	331	258	160	160	160	160	160	160	160	160	160	316	331	331	331	331	**6300**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	1	15	15	15	15	15	15	**346**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	80	80	125	125	125	0	0	80	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**714**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**85**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	10	10	10	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	**190**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	12	12	12	12	12	12	**276**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	3	5	5	5	5	5	5	**116**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	7	7	7	7	7	7	**161**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	7	2	2	7	7	7	7	7	7	**153**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6	10	6	6	10	10	10	10	10	10	**220**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	14	19	0	0	19	19	19	19	19	19	**409**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	16	0	0	16	16	16	16	16	16	**338**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	0	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	**119**
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**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	10	0	0	10	10	10	10	10	10	**210**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	4	0	0	0	0	0	10	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	**64**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	12	12	12	12	12	12	**280**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	7	0	11	11	11	11	11	11	**249**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	4	9	6	5	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	**169**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
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**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	365	350	350	350	350	361	374	374	365	300	265	251	178	178	178	178	178	178	178	317	365	374	374	374	**7104**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	24	24	24	24	24	24	**555**
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	11	22	22	22	22	22	21	**516**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	0	0	4	4	4	4	4	0	**80**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	**115**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	**64**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	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**

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	**1135**	**1052**	**947**	**874**	**879**	**858**	**1417**	**1895**	**1463**	**909**	**956**	**960**	**924**	**885**	**884**	**964**	**1091**	**923**	**948**	**920**	**1143**	**1157**	**1086**	**1194**	**25.462**
RAPEL-1	0	45	0	0	0	0	50	75	50	0	51	52	45	0	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**418**
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**71**
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	30	30	30	30	30	30	30	22	30	30	30	30	22	30	30	22	22	30	30	30	30	30	**688**
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	7	7	**156**
LAMINA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
ISLA	45	45	45	45	45	45	45	45	45	43	45	45	45	45	43	45	45	43	43	45	45	45	45	45	**1080**
CURILLINQUE	57	57	57	57	57	57	57	57	57	54	57	57	57	57	54	57	57	54	54	57	57	57	57	57	**1347**
LOMAALTA	25	25	25	25	25	25	25	25	25	24	25	25	25	25	24	25	25	24	24	25	25	25	25	25	**600**
LOSHIERROS	15	15	15	15	15	15	15	15	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	**199**
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUENCHE-1	144	0	0	139	144	139	144	126	195	239	200	193	210	171	170	205	218	191	164	139	147	0	0	139	**3413**
PEHUENCHE-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**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	115	100	131	110	110	100	120	100	120	117	120	0	0	0	0	0	0	**1243**
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	143	115	0	0	0	0	0	0	0	119	163	120	110	116	110	0	0	**997**
MACHICURA-1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANCLEMENTE	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
SANIGNACIO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**137**

Periodo Desde: 04-04-2024 09-04-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 4 de abril de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	352	344	346	343	347	355	344	351	304	180	125	122	124	121	124	107	102	102	157	321	347	350	351	348	**6.067**
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	1	0	0	7	20	16	0	1	0	2	2	0	0	4	107	0	0	0	0	**160**
Costos Totales [kUSD]	**353**	**344**	**346**	**343**	**347**	**356**	**344**	**351**	**310**	**200**	**141**	**122**	**125**	**121**	**126**	**109**	**102**	**102**	**161**	**429**	**347**	**350**	**351**	**349**	**6.227**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**75,4**	**69,5**	**71,0**	**71,7**	**74,1**	**74,2**	**84,5**	**84,7**	**77,7**	**66,8**	**64,6**	**64,6**	**55,3**	**58,7**	**39,3**	**58,7**	**37,5**	**0,0**	**61,4**	**69,3**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**83,2**	**66,32**
Pérdidas [MWh]	184	177	169	159	157	161	178	185	171	270	271	281	288	293	282	275	286	226	173	203	253	267	250	263	**5.424**
Consumos Propios [MWh]	319	319	319	319	319	320	320	320	291	273	264	264	265	265	265	265	265	265	265	284	285	285	285	285	**6.926**
Demanda Total [MWh]	8640	8296	8149	8013	8002	8124	8609	9077	9283	9614	9795	9929	9950	9934	9980	9917	9800	9266	8855	9050	9412	9215	9193	9008	**219.112**
Generación Total [MWh]	**9144**	**8793**	**8637**	**8492**	**8478**	**8605**	**9107**	**9583**	**9745**	**10157**	**10330**	**10474**	**10503**	**10491**	**10528**	**10457**	**10350**	**9757**	**9293**	**9537**	**9950**	**9767**	**9728**	**9556**	**231.462**

ELTORO-1	0	42	6	0	43	0	88	70	0	0	0	0	7	13	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	**275**
ELTORO-2	32	0	0	0	0	47	84	106	23	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	24	28	0	**362**
ELTORO-3	0	0	0	48	0	0	0	0	0	15	20	23	0	0	0	0	0	0	0	35	27	0	0	0	**169**
ELTORO-4	0	0	55	0	0	0	0	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	0	0	0	0	27	**200**
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	26	34	34	34	34	34	34	**799**
ANTUCO-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**
ANTUCO-2	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	88	90	90	90	90	90	90	**2146**
RUCUE	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0	35	35	35	35	35	35	**812**
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RALCO-1	138	133	99	0	0	0	177	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	**1607**
RALCO-2	177	177	107	0	0	0	177	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	**1525**
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	80	80	80	80	80	**1570**
PANGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-1	0	0	76	76	76	76	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	76	**608**
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-3	40	40	0	0	0	0	0	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	44	0	0	**698**
CANUTILLAR-1	72	77	62	72	77	59	77	80	50	53	72	77	63	72	67	72	72	0	77	72	77	77	80	72	**1629**
CANUTILLAR-2	63	69	72	72	72	71	77	80	80	54	72	72	67	77	67	72	72	0	77	72	80	77	77	56	**1648**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 04 de abril de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	4,1	4,0	4,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	2,4	2,0	4,1	4,7	4,0	4,0	4,6	5,9	5,9	4,5	4,0	4,0	4,0	5,4	10,0	6,7	113,2	10,0	4,7
COSAPILLA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	8,3	0,5	0,3
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,3	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	22,8	1,0	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	11,8	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	26,0	1,2	1,1
PUCLARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSMOLLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,3	8,3	6,6	30,7	8,3	1,3
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	23,9	23,8	23,7	23,6	23,4	23,3	23,2	23,2	23,1	23,1	23,0	22,9	21,7	20,6	20,7	21,1	21,7	21,8	21,7	22,7	28,4	26,9	26,5	26,9	560,9	28,4	23,4
JUNCALITO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	13,5	0,6	0,6
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	14,7	16,1	16,2	16,1	16,0	16,0	15,7	15,3	15,2	15,1	14,9	14,6	14,4	14,2	13,9	13,8	13,7	13,7	13,6	13,6	13,9	15,3	15,7	15,7	357,4	16,2	14,9
BLANCO	14,0	14,0	14,1	14,0	13,8	13,7	13,6	13,4	13,4	13,2	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	12,9	13,4	16,9	20,9	23,1	23,2	21,9	20,4	19,0	374,2	23,2	15,6
LOSQUILOS	19,5	18,3	17,7	18,4	18,4	18,5	19,8	20,0	19,8	19,9	19,7	19,6	19,2	19,2	19,1	18,6	18,7	18,6	18,8	20,0	20,3	21,3	20,7	20,9	465,0	21,3	19,4
CHACABUQUITO	10,9	10,9	11,1	10,5	10,5	10,6	10,6	11,0	11,6	11,4	11,5	11,5	11,4	11,3	11,1	11,1	11,0	10,8	10,8	10,9	11,3	11,7	11,9	11,9	267,3	11,9	11,1
SAUCEANDES	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	5,1	0,3	0,2
CARENA	7,1	7,1	7,1	7,0	7,1	7,1	7,1	7,0	6,9	7,1	1,1	0,0	0,0	0,0	2,5	4,9	5,4	7,1	7,1	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	134,0	7,1	5,6
MINI_ARRAYAN	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	5,2	0,2	0,2
ALFALFAL	90,2	90,2	88,3	87,6	87,6	87,6	87,6	116,1	84,9	78,3	38,4	40,4	42,1	46,5	74,8	80,3	83,0	87,0	83,1	118,7	122,0	123,6	126,9	93,6	2058,8	126,9	85,8
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	0,1	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	3,1	0,1	0,1
CALIBORO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	20,9	0,9	0,9
MALLARAUCO	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,0	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	73,9	3,2	3,1
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	64,2	55,9	55,8	54,2	52,9	52,9	56,9	59,2	46,0	44,8	45,0	44,8	44,9	44,9	44,9	45,0	45,0	45,6	53,0	64,9	68,3	72,1	65,3	65,1	1291,6	72,1	53,8
SAUZAL	50,6	49,8	46,9	45,1	41,5	40,3	38,9	38,1	34,2	37,1	38,4	31,3	28,9	28,6	28,1	29,8	28,2	28,9	37,5	47,4	43,4	41,8	45,6	46,2	926,6	50,6	38,6
CIPRESILLOS	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	76,8	3,2	3,2
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	8,4	8,4	8,1	7,8	7,6	7,2	7,1	7,1	6,6	6,6	7,1	6,3	5,9	5,7	5,6	5,7	5,7	5,7	6,1	7,6	7,7	7,3	7,7	7,8	166,6	8,4	6,9
LA-COMPANIA-II	1,2	1,2	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	1,7	1,6	1,9	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,1	2,1	2,0	42,1	2,1	1,8
LAHIGUERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LACONFLUENCIA	60,5	58,5	55,3	52,1	51,5	49,6	51,4	52,3	43,7	50,2	46,3	45,2	45,1	44,0	44,8	46,2	45,0	46,0	47,6	43,0	42,1	46,2	49,3	47,5	1163,4	60,5	48,5
ELPASO	11,4	10,5	10,1	9,3	7,1	7,1	32,8	27,5	12,7	12,4	12,0	12,4	12,4	12,4	10,5	10,4	9,9	10,4	10,4	28,0	29,0	13,1	11,3	11,7	334,8	32,8	14,0
SANANDRES	21,5	14,7	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,2	10,5	10,4	9,1	8,6	8,6	9,6	10,3	13,9	16,1	16,5	21,4	21,4	21,3	21,3	329,0	21,5	13,7
CONVENTOVIEJO	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,7	1,7	1,7	19,2	1,7	0,8
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	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,7	1,3	0,6	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	40,3	1,9	1,7
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,2	2,9	2,9
ROBLERIA	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	31,7	1,4	1,3
LIRCAY	13,9	14,0	14,0	14,2	14,1	14,1	14,0	13,7	13,3	13,1	13,1	12,8	12,8	12,7	12,2	12,1	11,9	11,4	11,3	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	304,7	14,2	12,7
MARIPOSAS	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,0	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,8	3,8	3,8	3,7	3,6	3,6	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	93,6	4,4	3,9
PROVIDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	6,2	0,3	0,3
ELGALPON	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	20,7	1,0	0,9
RIOCOLORADO	4,6	4,7	4,4	4,4	4,4	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	97,3	4,7	4,1
ITATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELDIUTO	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,8	1,6	55,6	2,5	2,3
BUREO	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,3	1,3	1,0	1,4	1,3	1,5	1,4	1,3	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	28,7	1,5	1,2
AILLIN	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,5	0,3	0,1
MUNILQUE-1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	9,1	0,4	0,4
MUNILQUE-2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	0,3	0,4	0,0	0,4	0,5	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	8,6	0,5	0,4
BOQUIAMARGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMIRADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLAUQUEREO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEUCHEN	13,1	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	9,3	34,9	29,7	18,2	105,2	34,9	4,4
MAMPIL	18,5	18,2	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	17,0	17,0	99,2	18,5	4,1
LA_CONFIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0
LOSPADRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EL-PINAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUILLAILEO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	6,2	0,3	0,3
MULCHEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-HP-EL-BRINCO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,0	0,1	0,1
EL-ATAJO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,9	0,8	0,8
RIOTRUENO	1,2	0,8	0,6	1,2	1,2	0,5	0,8	1,2	1,0	0,3	1,2	1,2	0,1	1,1	1,2	0,2	1,0	1,2	0,2	0,9	1,2	0,1	0,9	1,2	20,3	1,2	0,8
RENAICO	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	6,0	5,9	5,8	5,8	110,8	6,0	4,6
ALTORENAICO	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	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	23,3	1,2	1,0
RIOPICOIQUEN	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	28,1	1,5	1,2
ELMANZANO	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	63,9	2,7	2,7
TRUFUL-TRUFUL	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	19,3	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0
CARILAFQUEN	9,4	9,1	9,0	9,0	9,0	6,1	11,1	8,0	8,0	5,0	4,3	6,5	6,5	6,9	7,0	7,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	173,8	11,1	7,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
MALALCAHUELLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAILELFU	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	11,7	0,6	0,5
ALLIPEN	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	33,5	1,4	1,4
DONGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAISAN	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	2,8	0,3	0,1
ELCANELO	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	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	50,0	2,1	2,1
ELAGRIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	9,4	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	16,0	22,3	22,1	22,1	17,0	9,4	9,8	9,9	9,8	9,8	12,9	19,9	21,5	22,0	20,1	333,9	22,3	13,9
LOS-PORTONES	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	0,8	1,7	1,7	1,7	1,5	0,8	1,6	1,6	1,6	36,4	1,7	1,5
DOSVALLES	1,1	1,1	1,0	1,1	0,8	0,9	1,2	0,8	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,0	32,1	2,4	1,3
PALACIOS	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,7	0,9	0,8	0,7	0,7	1,0	0,7	18,6	1,0	0,8
CORRENTOSO	1,3	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,4	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	38,5	1,9	1,6
PALMAR	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,7	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,7	41,1	2,1	1,7
PULELFU	4,6	4,5	4,5	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,9	6,4	6,8	6,7	6,3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,1	132,0	6,8	5,5
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,1	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	6,7	5,6	4,9	5,6	6,1	5,7	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	8,1	9,5	8,6	8,3	8,0	8,0	8,0	7,9	7,9	8,2	8,2	8,2	168,6	9,5	7,0
NALCAS	1,0	2,2	2,1	2,4	2,6	2,8	3,4	3,8	4,4	5,2	5,0	5,0	4,6	4,6	4,7	4,7	4,4	4,4	3,8	3,8	3,8	3,7	3,6	3,4	89,2	5,2	3,7
CALLAO	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	27,6	1,4	1,2
HIDROBONITO-MC1	3,3	3,6	3,8	4,0	4,6	5,6	6,4	7,2	7,6	7,9	7,9	7,6	7,1	6,4	6,5	6,4	6,1	5,8	5,5	5,4	5,2	5,0	4,9	4,8	138,6	7,9	5,8
HIDROBONITO-MC2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	19,7	1,0	0,8
HIDROBONITO-MC3	1,2	1,4	1,4	1,6	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,6	46,7	2,3	1,9
RUCATAYO	15,6	15,4	15,2	15,1	15,1	15,1	8,9	0,0	0,0	0,0	14,4	15,1	15,0	15,0	14,9	14,9	14,8	14,9	15,3	14,7	15,6	16,1	15,8	17,5	314,3	17,5	13,1
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,5	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	15,0	0,7	0,6
LAARENA	3,0	3,2	3,2	3,2	3,2	4,1	4,6	4,9	5,2	5,5	5,6	5,6	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	118,0	5,7	4,9
ELCOLORADO	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,1	1,1	1,2	1,3	1,5	1,6	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	27,7	1,6	1,2
DONGO	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,1	3,8	3,7	3,5	3,4	3,2	3,1	2,9	2,8	2,7	93,2	4,3	3,9
COLLIL	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,5	6,4	6,3	6,2	6,0	5,7	5,4	154,4	6,7	6,4
QUELTEHUES	33,3	33,3	33,4	33,3	33,4	33,4	33,4	33,3	33,9	33,8	33,7	33,6	33,7	33,6	33,2	34,0	34,2	33,8	33,9	33,8	33,5	33,6	33,6	33,7	806,4	34,2	33,6
VOLCAN	5,6	5,7	5,6	5,6	5,6	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,6	5,8	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	136,1	5,8	5,7
GUAYACAN	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	8,8	7,7	9,0	10,2	10,2	10,3	10,3	10,1	243,2	10,4	10,1
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	10,1	10,2	10,1	11,1	11,5	11,2	11,1	11,2	11,1	10,9	10,4	11,7	12,5	11,8	10,5	10,6	11,0	10,9	10,4	10,3	10,6	10,7	10,0	9,7	259,6	12,5	10,8
FLORIDA-3	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	43,2	1,8	1,8
PUNTILLA	15,3	15,3	15,2	15,2	15,2	14,7	14,6	15,0	15,2	15,2	15,0	14,2	12,5	15,0	15,2	15,2	14,9	14,2	15,0	15,3	15,2	14,2	14,8	15,2	356,8	15,3	14,9
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELLLANO	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,8	0,6	0,5
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	1,3	1,3	1,3	1,3	1,1	1,2	1,3	1,3	1,4	1,8	2,1	2,5	2,9	3,1	3,1	2,8	2,5	2,2	1,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	42,8	3,1	1,8
LOSBAJOS	5,3	5,2	5,3	5,3	5,4	5,3	5,3	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	4,8	5,0	5,2	5,1	5,0	4,8	4,9	5,1	5,0	5,1	4,7	5,1	123,1	5,4	5,1
AUXDELMAIPO	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	3,3	3,3	3,4	3,6	3,6	3,5	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	66,5	3,6	2,8
PULLINQUE	6,0	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,1	18,5	20,5	20,3	20,3	10,5	5,3	6,0	6,0	5,6	5,3	13,5	19,9	19,9	19,9	9,5	250,6	20,5	10,4
RECA	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	24,0	1,2	1,0
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	5,0	0,3	0,2
MUCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASFLORES	0,2	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,7	1,6	1,4	1,2	1,0	0,8	42,2	2,1	1,8
PEHUI	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	18,7	0,9	0,8
MOCHO	11,7	11,5	11,5	11,4	11,4	11,5	11,8	12,5	13,2	14,9	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	14,4	13,9	13,5	328,1	15,0	13,7
LICAN	17,3	17,1	17,3	17,2	17,1	15,6	13,0	11,4	11,2	11,2	10,0	6,4	6,3	7,0	7,6	8,0	8,3	8,7	9,6	16,2	17,1	17,2	17,2	17,2	304,9	17,3	12,7
CUMBRES	9,1	9,1	9,0	9,1	9,2	9,4	10,1	9,6	9,1	10,6	11,6	11,6	11,5	11,5	11,1	11,1	10,6	10,6	10,0	10,0	9,8	9,6	9,3	9,3	241,9	11,6	10,1
SANTAISABEL	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	12,2	0,5	0,5
LOSCORRALES-1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,5	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	39,9	1,7	1,7
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MSA-1	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	52,6	2,7	2,2
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,0	1,0	1,2	1,1	26,9	1,2	1,1
DONWALTERIO	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	76,1	3,2	3,2
DIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MELO	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	41,8	1,8	1,7
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCOA	17,4	17,5	17,2	17,3	17,3	17,2	17,2	17,5	17,0	16,3	16,4	17,9	17,9	16,6	16,6	16,6	18,6	17,3	17,6	16,9	16,6	17,3	17,2	17,3	412,7	18,6	17,2
LAVINA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,3	0,4	0,4
SANTAELENA	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	12,6	0,6	0,5
TRANQUIL	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	1,3	0,0	1,1	3,0	3,0	3,0	2,9	62,4	3,0	2,6
ELTORO	**109,3**	**121,4**	**105,1**	**99,9**	**99,7**	**101,6**	**108,0**	**111,5**	**24,6**	**14,9**	**20,4**	**16,2**	**10,0**	**8,3**	**7,3**	**12,0**	**7,5**	**9,9**	**20,4**	**5,7**	**10,3**	**29,9**	**31,5**	**42,4**	**1128,0**	**121,4**	**47,0**
ANTUCO	**94,3**	**91,3**	**91,4**	**91,4**	**91,6**	**91,7**	**91,9**	**92,1**	**91,9**	**92,0**	**92,0**	**89,3**	**85,0**	**84,9**	**84,7**	**84,7**	**84,5**	**84,5**	**84,5**	**84,2**	**84,0**	**84,1**	**84,0**	**83,9**	**2114,0**	**94,3**	**88,1**
ABANICO	34,1	33,6	33,9	34,0	33,8	33,9	33,8	33,5	33,7	33,9	33,8	33,6	33,6	33,9	33,5	33,8	33,8	33,5	33,6	33,8	33,7	33,8	33,5	34,1	810,3	34,1	33,8
RUCUE	43,0	43,0	42,0	40,0	40,0	40,0	40,0	42,0	37,0	40,0	40,0	41,0	38,0	36,0	20,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	592,0	43,0	24,7
QUILLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAJA1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	74,4	3,1	3,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
RAPEL	**1,3**	**63,4**	**12,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**51,5**	**148,7**	**81,5**	**1,1**	**46,3**	**49,4**	**8,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**464,5**	**148,7**	**19,4**
CANUTILLAR	**131,0**	**122,0**	**104,0**	**105,0**	**105,0**	**106,0**	**115,0**	**138,0**	**131,0**	**134,0**	**141,0**	**139,0**	**137,0**	**136,0**	**135,0**	**138,0**	**135,0**	**135,0**	**121,0**	**118,0**	**119,0**	**129,0**	**135,0**	**146,0**	**3055,0**	**146,0**	**127,3**
CIPRESES	**55,0**	**55,2**	**54,5**	**54,3**	**54,3**	**54,3**	**54,7**	**55,0**	**52,8**	**23,4**	**24,0**	**21,4**	**18,7**	**16,4**	**14,9**	**22,5**	**15,4**	**17,5**	**22,2**	**48,0**	**53,6**	**55,9**	**55,0**	**54,8**	**953,4**	**55,9**	**39,7**
OJOSDEAGUA	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	**155,3**	**6,5**	**6,5**
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	0,0	0,0	0,0	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	44,5	44,6	44,5	44,4	42,7	40,9	41,0	41,0	40,8	32,8	27,3	27,3	28,6	30,3	30,1	30,2	30,2	27,8	31,0	36,6	40,5	41,1	41,0	40,9	880,0	44,6	36,7
CURILLINQUE	58,7	55,8	55,8	55,9	56,9	55,0	51,6	51,7	51,7	50,8	38,3	32,2	34,4	39,4	39,2	39,3	37,3	37,0	38,0	40,6	51,4	52,6	52,6	52,6	1128,8	58,7	47,0
LOMAALTA	23,7	23,1	22,5	22,5	22,8	22,9	21,0	20,8	20,8	20,8	17,5	11,8	11,6	14,1	14,3	14,4	14,2	13,4	13,9	14,2	18,7	20,9	21,0	21,1	442,0	23,7	18,4
LOSHIERROS	18,6	18,3	17,8	18,2	18,3	18,3	18,5	13,8	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	20,7	21,1	20,4	20,4	238,7	21,1	9,9
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	**10,0**	**0,0**	**47,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**26,0**	**312,0**	**245,0**	**134,0**	**131,0**	**115,0**	**103,0**	**113,0**	**118,0**	**140,0**	**215,0**	**254,0**	**177,0**	**231,0**	**210,0**	**228,0**	**136,0**	**205,0**	**3150,0**	312,0	131,3
MACHICURA	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**21,0**	**22,0**	**46,0**	**46,0**	**46,0**	**48,0**	**47,0**	**47,0**	**659,0**	**48,0**	**27,5**
CHIBURGO	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	4,0	3,3
SANCLEMENTE	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	38,5	1,7	1,6
SANIGNACIO	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	10,0	19,0	21,0	21,0	22,0	207,0	22,0	8,6
PEHUENCHE	**151,5**	**136,5**	**6,0**	**115,3**	**128,4**	**129,2**	**148,0**	**173,9**	**157,3**	**175,8**	**211,5**	**190,1**	**188,9**	**39,2**	**0,0**	**5,8**	**170,9**	**176,0**	**185,3**	**117,6**	**110,8**	**35,2**	**1,9**	**131,5**	**2886,6**	**211,5**	**120,3**
RALCO	**305,6**	**338,8**	**197,8**	**45,5**	**0,0**	**24,0**	**327,1**	**390,6**	**351,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**5,1**	**144,2**	**350,2**	**438,1**	**333,9**	**3252,5**	**438,1**	**135,5**
PALMUCHO	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,6	26,6	26,7	26,6	26,6	26,6	26,6	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,6	26,7	26,6	26,6	639,8	26,7	26,7
PANGUE	150,9	156,8	186,3	221,9	224,0	167,5	140,2	143,7	100,6	22,5	22,6	22,6	22,5	22,5	22,4	22,5	35,1	74,2	83,6	77,6	107,1	119,1	120,1	117,6	2383,9	224,0	99,3
ANGOSTURA-1	77,0	77,0	77,0	80,0	77,0	79,0	77,0	76,0	66,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	686,0	80,0	28,6
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	40,0	40,0	649,0	41,0	27,0
PE-TCHAMMA	0,3	3,7	11,5	2,7	1,8	17,9	50,9	48,4	48,9	28,8	3,6	0,0	3,3	17,3	24,4	26,1	26,1	20,7	19,3	64,2	22,0	19,1	2,7	0,0	463,6	64,2	19,3
PE-SIERRAGORDA	2,5	7,9	14,1	19,3	20,0	27,4	30,4	27,6	36,6	22,2	4,0	0,0	5,7	16,5	25,8	33,6	45,0	40,4	36,3	35,3	15,7	1,4	0,0	0,5	468,1	45,0	19,5
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	4,2	1,4	3,0	4,8	2,3	0,3	0,0	0,0	14,6	20,0	41,1	38,5	32,2	37,1	73,7	48,2	10,8	4,9	0,7	340,5	73,7	14,2
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,1	4,1	2,4	5,9	3,7	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	74,4	69,9	58,6	60,8	157,5	114,8	60,7	35,0	12,5	666,5	157,5	27,8
PE-CALAMA	0,0	0,4	4,1	4,0	7,2	7,7	11,7	11,7	10,1	8,8	2,0	0,0	0,0	10,8	13,0	65,0	65,9	56,2	59,3	94,2	73,2	25,6	13,6	2,6	547,1	94,2	22,8
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	9,1	80,0	59,2	1,0	0,0	10,7	72,8	67,1	29,6	10,5	343,9	80,0	14,3
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	1,0	3,2	8,9	19,8	28,9	31,9	26,3	15,3	5,5	0,8	0,0	0,0	141,6	31,9	5,9
PE-SARCO	91,1	55,8	44,6	16,7	0,1	0,0	3,0	4,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	68,8	62,2	63,3	162,1	161,5	153,4	140,6	129,6	1200,1	162,1	50,0
PE-SANJUAN	76,0	40,6	38,4	24,4	2,4	0,1	7,0	5,2	3,1	0,0	0,0	1,4	3,8	9,5	19,5	42,2	53,5	61,9	71,4	181,7	182,9	179,6	172,2	158,7	1335,5	182,9	55,6
PE-CABOLEONES	46,1	30,3	20,6	13,0	3,8	0,3	6,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,1	3,3	6,1	32,5	44,4	58,5	58,7	151,9	151,8	142,2	122,0	116,5	1011,0	151,9	42,1
PE-CABOLEONES-2	46,8	24,2	6,7	0,5	1,1	1,0	4,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	6,2	19,7	33,4	58,8	63,7	141,4	139,8	127,2	89,7	75,2	844,3	141,4	35,2
PE-CABOLEONES-3	53,4	34,7	25,8	13,5	4,2	2,2	8,5	4,2	7,0	0,7	0,0	1,7	2,2	5,5	6,0	55,8	71,3	71,0	57,3	161,5	166,2	162,9	149,3	138,3	1203,1	166,2	50,1
PE-ATACAMA	41,1	28,9	16,4	7,2	4,2	3,3	10,0	4,9	6,8	0,3	1,1	0,9	1,2	5,7	17,1	46,4	60,9	61,1	69,5	125,7	122,2	119,3	107,2	98,3	959,3	125,7	40,0
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	48,0	41,1	35,3	41,9	40,3	59,0	71,0	70,7	56,5	34,3	22,9	30,8	41,4	42,6	42,9	53,6	51,3	43,9	38,6	75,9	69,0	66,6	61,6	59,6	1198,5	75,9	49,9
PE-LOSCURUROS	12,8	1,2	4,1	7,3	3,1	12,4	12,7	1,9	1,0	0,0	2,3	4,8	4,9	5,0	5,0	44,4	51,1	42,9	69,1	73,1	25,5	14,3	4,1	3,4	406,4	73,1	16,9
PE-TALINAYORIENTE	3,7	0,8	2,6	4,9	7,3	18,6	37,4	30,0	20,1	16,7	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	41,2	38,8	31,9	33,8	70,7	68,4	52,3	33,5	21,5	613,8	70,7	25,6
PE-TALINAYPONIENTE	25,7	21,6	22,5	25,4	33,4	35,9	43,6	40,8	40,7	37,4	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	28,2	26,1	21,7	25,5	48,7	46,4	38,8	37,0	38,4	822,3	48,7	34,3
PE-PUNTASIERRA	45,8	32,5	34,7	32,8	34,2	42,0	44,7	37,1	33,4	28,2	28,7	28,8	28,6	28,6	28,6	29,4	31,1	30,3	61,0	74,4	66,0	68,0	55,4	52,6	976,7	74,4	40,7
PE-MONTEREDONDO	9,5	4,8	6,5	9,4	7,9	11,5	11,2	5,7	4,4	1,4	4,6	9,9	16,4	23,7	23,2	21,5	21,5	20,4	17,1	23,4	16,6	13,7	8,7	9,8	302,8	23,7	12,6
PE-CANELA	7,6	5,1	5,5	2,8	2,9	1,6	1,6	1,6	0,9	0,9	3,5	6,8	9,1	11,6	12,3	14,0	14,4	12,9	13,0	6,3	5,3	5,6	5,6	4,9	155,6	14,4	6,5
PE-CANELA-2	34,5	25,1	29,4	17,8	15,4	10,7	7,0	8,6	8,8	9,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	26,7	27,9	22,4	20,5	36,5	35,2	39,9	35,8	30,3	486,5	39,9	20,3
PE-TOTORAL	35,9	19,4	26,0	12,3	10,6	7,5	8,4	7,1	6,9	3,7	2,7	6,9	10,1	11,6	12,0	16,8	18,8	17,1	17,6	28,4	31,9	39,4	31,9	32,9	415,9	39,4	17,3
PE-PUNTAPALMERAS	37,6	26,2	32,3	15,4	13,9	13,5	10,9	11,8	9,7	5,5	6,3	7,0	10,6	25,1	25,1	21,6	19,3	16,8	21,0	28,8	27,0	33,4	25,9	23,7	468,3	37,6	19,5
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-UCUQUER-2	3,3	3,2	3,7	4,8	4,7	4,2	3,5	2,5	4,1	0,0	0,0	1,4	2,1	1,2	0,3	0,4	0,5	0,6	1,4	2,4	3,7	5,4	5,4	5,3	63,8	5,4	2,7
PE-LA-ESTRELLA	16,0	14,7	17,1	23,6	21,0	11,3	12,2	11,7	9,6	5,9	5,2	6,0	6,0	5,6	4,8	5,8	5,8	6,0	6,0	24,3	35,0	36,9	31,5	27,9	349,9	36,9	14,6
PE-CARDONAL	8,5	8,6	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	7,5	8,0	9,5	8,0	6,6	6,4	3,6	3,4	4,0	3,6	4,0	3,1	5,2	20,5	19,2	21,0	7,2	192,3	21,0	8,0
PE-MANANTIALES	8,0	5,9	4,9	5,1	5,2	5,2	5,1	4,9	5,0	2,8	2,5	4,2	4,5	2,9	2,1	2,8	3,2	3,5	4,7	5,0	12,8	14,2	0,1	0,0	114,3	14,2	4,8
PE-LOS-CERRILLOS	0,0	4,4	6,9	6,9	6,8	6,8	6,8	6,4	5,2	6,6	5,9	8,2	6,5	4,0	3,4	4,9	5,0	6,6	9,2	8,3	6,1	0,0	0,0	0,0	124,7	9,2	5,2
PE-ELMAITEN	3,5	2,9	3,2	3,4	4,2	4,2	2,4	3,2	3,7	2,4	1,2	1,1	1,4	1,4	1,9	2,1	1,8	1,7	2,2	3,5	6,1	6,0	6,5	5,9	76,0	6,5	3,2
PE-LASPENAS	6,7	5,3	5,1	6,5	7,5	8,0	6,7	6,9	6,1	5,4	2,7	3,6	2,6	3,3	2,4	3,5	5,6	5,6	6,1	7,7	8,4	8,4	8,4	8,0	140,6	8,4	5,9
PE-ALENA	19,0	21,6	22,8	19,0	20,2	21,5	28,3	24,7	20,5	29,3	21,6	7,0	9,4	5,0	10,3	14,9	14,7	15,1	17,1	16,3	21,5	38,3	44,6	44,2	506,7	44,6	21,1
PE-CUEL	9,3	8,7	5,3	4,7	5,6	6,8	8,8	4,8	2,3	4,7	1,5	3,7	4,3	4,3	4,2	3,6	4,8	5,7	6,6	12,7	13,3	11,2	9,7	18,0	164,4	18,0	6,8
PE-SAN-MATIAS	12,2	11,1	14,4	14,8	13,2	13,0	17,8	13,9	5,6	8,4	5,0	7,5	10,7	12,8	10,5	11,5	12,0	18,5	22,2	28,2	34,6	11,1	31,9	30,5	371,2	34,6	15,5
PE-LOS-OLMOS	42,1	34,0	33,7	35,1	40,0	36,7	32,1	21,6	12,1	15,3	6,5	11,9	16,6	13,0	17,7	36,2	18,9	23,5	45,3	53,8	62,8	68,0	56,2	59,8	792,9	68,0	33,0
PE-LAESPERANZA	3,4	2,6	2,6	3,3	3,2	2,9	3,5	2,3	0,3	0,3	0,0	1,3	2,4	2,1	2,3	2,2	2,7	3,8	4,4	1,2	4,4	4,8	6,8	7,1	69,8	7,1	2,9
PE-NEGRETE	12,0	9,6	11,7	15,2	13,8	11,2	12,6	9,6	1,7	2,2	0,7	3,6	4,0	4,0	4,0	7,9	8,7	11,2	13,2	23,7	25,0	28,9	29,6	30,7	294,8	30,7	12,3
PE-LOSBUENOSAIRES	8,5	8,1	6,0	6,7	6,5	6,9	9,0	6,7	2,1	5,1	0,5	4,8	5,4	5,9	6,0	6,0	7,7	7,8	8,7	15,7	12,4	11,3	12,5	12,0	182,1	15,7	7,6
PE-MESAMAVIDA	20,7	20,0	15,4	16,9	18,3	20,1	20,0	12,9	7,1	14,2	35,4	8,6	11,4	12,2	12,3	11,8	13,1	16,6	24,4	29,4	42,2	42,0	31,2	34,7	490,9	42,2	20,5
CAMPO_LINDO_E1_EO	16,9	16,3	14,8	13,6	16,8	19,6	16,2	11,2	6,2	8,8	4,4	7,1	8,9	9,1	8,9	9,0	9,0	11,2	15,3	26,6	32,3	39,6	32,9	39,9	394,9	39,9	16,5
PE-LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,1	0,1	0,9	0,3	0,0
PE-LEBU-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,5	0,2	0,0
PE-EL-ARREBOL	1,0	0,8	1,1	1,9	2,1	1,7	1,4	1,5	1,4	1,8	1,1	0,0	0,1	0,5	1,4	1,2	2,5	3,7	4,1	3,4	7,4	9,1	6,9	6,6	62,8	9,1	2,6
PE-RAKI	2,4	1,2	0,7	0,7	1,1	1,8	2,3	2,8	2,7	2,4	1,7	1,0	1,0	1,5	1,7	1,4	0,8	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,1	2,8	1,2
PE-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-FLOR	13,0	10,4	8,6	8,3	8,9	10,5	9,2	7,6	3,7	3,0	3,3	7,8	10,6	8,5	8,5	9,5	10,0	13,3	16,2	14,5	18,9	27,0	24,8	26,8	282,7	27,0	11,8
PE-ELNOGAL	3,8	3,6	3,7	4,0	3,9	3,5	4,3	1,9	1,2	1,6	0,8	1,6	1,7	1,2	1,4	1,9	3,0	5,0	5,9	4,7	4,5	6,4	7,5	5,7	82,8	7,5	3,4
PE-TOLPAN-SUR	30,2	26,1	21,4	24,5	24,1	24,0	24,9	24,4	12,0	8,0	7,4	16,0	19,0	19,0	19,0	22,6	27,2	28,8	33,8	40,2	49,2	65,9	70,9	76,0	714,6	76,0	29,8
PE-MALLECO-NORTE	17,6	20,7	12,9	20,3	24,9	30,7	31,2	32,8	39,7	31,3	17,1	14,1	14,5	10,7	19,9	19,0	21,7	28,5	44,2	53,6	72,5	79,1	82,2	80,9	819,8	82,2	34,2
PE-MALLECO-SUR	23,9	28,0	23,4	33,5	40,9	58,5	62,5	54,5	55,6	41,6	26,3	15,4	17,4	13,5	21,3	19,8	23,0	27,8	45,6	67,0	94,3	108,8	101,0	115,4	1119,0	115,4	46,6
PE-SANGABRIEL	47,1	30,7	30,5	32,7	39,3	40,8	30,1	27,0	21,7	20,0	13,9	26,1	27,5	26,0	26,8	25,7	31,6	39,7	53,8	62,5	62,4	55,0	84,7	117,1	972,5	117,1	40,5
PE-LACABAÑA	30,7	23,5	18,3	31,3	25,6	27,7	27,1	26,7	23,7	15,5	12,8	14,4	14,4	14,4	14,3	19,1	21,4	22,3	23,9	46,9	59,2	41,4	49,1	70,6	674,1	70,6	28,1
PE-RENAICO	22,1	16,3	13,3	17,2	16,0	15,6	14,7	11,1	5,2	5,2	4,8	18,2	19,9	17,2	19,6	19,7	23,6	24,4	24,5	32,2	44,4	53,7	56,0	67,5	562,2	67,5	23,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-RENAICO-2	45,6	33,0	25,8	33,7	37,2	34,3	34,9	30,4	23,7	25,0	18,4	24,4	24,8	23,8	24,7	27,3	29,1	30,9	39,9	69,2	89,2	84,5	91,4	114,8	1016,1	114,8	42,3
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	24,5	19,9	22,1	23,2	24,3	22,6	21,2	12,8	15,8	19,8	4,7	7,5	9,7	13,9	14,9	11,9	13,6	17,4	19,0	27,9	42,8	32,9	36,1	44,7	503,1	44,7	21,0
PE-PUELCHE-SUR	120,2	108,7	117,0	97,0	83,2	77,9	57,0	40,6	30,4	4,4	9,2	0,8	0,1	0,0	0,3	4,0	4,9	12,2	9,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	777,0	120,2	32,4
PE-AURORA	84,5	64,7	61,1	40,7	31,4	15,9	11,1	13,3	9,4	6,1	1,1	1,3	1,9	4,0	3,6	7,5	4,6	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	365,5	84,5	15,2
PE-SANPEDRO	9,0	13,7	12,4	9,6	9,3	10,4	8,5	6,6	9,3	10,9	11,0	10,9	9,3	6,9	4,3	1,5	0,9	0,4	0,0	0,1	0,4	1,7	4,1	3,4	154,6	13,7	6,4
PE-SANPEDRO-2	11,6	14,3	12,3	11,9	14,4	17,8	17,1	17,3	19,1	23,0	15,5	16,7	14,0	9,9	9,9	5,6	3,7	1,9	0,0	0,9	2,7	5,2	11,4	9,1	265,3	23,0	11,1
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,2	1,6	1,8	1,9	1,8	1,7	1,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,9	0,6
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,4	8,1	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	8,3	5,2	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	77,3	9,0	3,2
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,5	0,9
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,2	7,9	7,9	7,8	7,8	7,8	7,8	7,9	7,4	4,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	77,2	7,9	3,2
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,3	5,8	5,8	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,5	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	56,6	5,8	2,4
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	29,0	51,0	53,1	53,1	53,1	53,1	51,4	46,0	36,5	13,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	449,0	53,1	18,7
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	11,3	12,4	12,4	12,3	12,4	12,4	12,0	12,0	11,3	7,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	120,2	12,4	5,0
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,4	1,5	0,0	1,3	2,2	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,4	0,7
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,2	0,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,7	6,9	4,7	9,0	9,2	9,1	8,8	8,1	6,0	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	70,7	9,2	2,9
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	8,1	8,4	8,2	8,0	8,2	8,3	8,3	8,4	8,0	5,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	82,4	8,4	3,4
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	18,3	49,9	50,9	50,9	53,0	59,8	59,8	49,4	45,3	38,4	24,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	501,2	59,8	20,9
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,4	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	3,7	1,5
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	16,1	27,6	40,1	45,8	47,9	48,0	46,6	38,0	25,5	11,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	353,4	48,0	14,7
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	13,8	25,0	25,6	25,3	24,9	25,1	25,4	26,0	25,8	24,5	14,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	256,4	26,0	10,7
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,5	12,8	6,6	6,5	10,2	15,1	14,7	4,3	3,1	3,0	5,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	90,5	15,1	3,8
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,4	41,7	35,9	35,9	35,9	35,9	36,0	28,3	26,0	22,3	19,5	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	339,0	41,7	14,1
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	62,9	160,3	199,8	199,8	199,8	199,8	199,7	114,6	99,4	84,4	64,3	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1591,5	199,8	66,3
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,1	68,5	80,0	84,6	83,8	83,7	84,5	57,8	49,5	42,4	29,4	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	691,5	84,6	28,8
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	39,9	40,9	40,6	40,5	40,5	40,4	33,5	30,0	26,1	17,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	363,6	40,9	15,2
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,6	18,1	38,6	55,7	71,8	79,4	81,3	82,6	74,7	51,9	22,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	583,5	82,6	24,3
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,7	34,5	31,0	30,9	31,0	39,9	40,0	26,4	22,0	18,1	15,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	302,4	40,0	12,6
PFV-COYA	80,2	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	29,1	77,5	60,0	60,0	37,3	29,9	29,9	29,9	29,9	30,0	44,7	4,2	110,6	135,7	139,3	136,6	1071,7	139,3	44,7
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	36,0	122,8	138,6	135,5	140,2	144,3	143,2	138,5	142,8	133,9	55,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1334,1	144,3	55,6
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	69,3	187,8	141,1	141,1	141,1	140,9	141,4	120,7	116,9	101,0	83,2	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1393,2	187,8	58,0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	36,5	97,5	90,9	91,0	91,0	91,0	91,0	76,1	66,1	54,5	31,4	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	821,0	97,5	34,2
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	8,0	8,6	8,4	8,2	8,4	8,4	8,5	8,6	8,2	5,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	84,3	8,6	3,5
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,5	7,9	7,9	8,1	8,2	8,1	8,1	7,9	6,4	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	72,2	8,2	3,0
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	61,1	61,2	61,2	63,2	70,2	70,3	49,7	43,9	37,1	29,4	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	565,1	70,3	23,5
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,9	39,4	39,9	39,9	42,4	51,2	51,3	33,5	29,2	24,6	17,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	381,0	51,3	15,9
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	73,2	83,9	84,1	84,6	84,8	84,9	67,3	68,1	55,0	21,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	725,3	84,9	30,2
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,7	8,0	8,1	8,1	8,3	8,2	8,2	8,1	7,8	4,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	8,3	3,3
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0	18,9	50,0	50,0	50,0	50,0	44,6	40,2	34,0	26,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	374,3	50,0	15,6
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	30,3	30,0	30,0	33,1	39,9	40,0	26,6	23,3	19,8	17,8	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	304,1	40,0	12,7
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	73,6	63,0	71,4	92,9	92,7	84,3	57,8	44,9	38,3	33,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	681,5	92,9	28,4
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,4	8,0	8,2	8,4	8,3	8,4	8,4	8,4	7,9	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	77,9	8,4	3,2
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	76,7	79,0	79,0	79,0	79,0	79,0	94,0	88,8	77,2	48,2	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	806,2	94,0	33,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	12,5	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	10,4	10,0	8,8	7,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	118,1	13,0	4,9
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,3	30,2	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,3	30,2	1,8
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,9	20,5	20,1	20,1	3,0	3,0	3,0	0,9	0,0	0,0	0,2	2,7	80,3	113,4	114,7	85,1	0,0	518,8	114,7	21,6
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	27,1	94,4	90,2	90,2	90,2	90,2	90,1	73,7	66,0	55,7	45,5	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	817,6	94,4	34,1
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,0	7,7	7,4	7,4	7,4	7,4	7,3	7,4	6,4	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1	7,7	3,0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,2	6,7	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,5	5,6	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,1	6,7	2,6
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,7	5,1	5,0	5,0	4,9	4,9	4,9	5,0	4,3	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	5,1	2,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	35,9	36,0	37,4	39,9	39,9	39,9	41,8	37,2	32,1	19,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	371,0	41,8	15,5
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,4	64,7	77,9	70,7	79,2	81,1	87,4	89,2	77,9	63,1	38,1	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	751,1	89,2	31,3
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,0	49,8	51,1	51,0	57,6	70,8	60,5	45,5	40,9	34,8	23,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	501,4	70,8	20,9
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	41,5	76,5	90,9	87,1	81,5	81,5	81,3	52,6	46,7	39,2	38,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	719,2	90,9	30,0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	74,8	92,0	92,0	93,1	93,1	93,1	93,1	70,7	62,6	45,3	20,5	0,0	0,0	0,0	0,0	830,6	93,1	34,6
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	0,0	1,7	4,8	5,3	5,4	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	4,9	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	51,3	5,4	2,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	31,2	31,6	31,8	31,8	31,8	31,8	27,8	25,2	21,2	17,4	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	294,3	31,8	12,3
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,1	0,7
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,9	4,3	4,4	4,4	4,5	4,6	4,6	4,6	4,4	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	4,6	1,7
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	8,2	8,3	8,1	8,1	8,0	8,1	6,8	6,1	4,9	4,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	74,4	8,3	3,1
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	58,0	58,0	58,5	69,1	89,7	80,0	50,2	46,5	38,8	28,9	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	594,8	89,7	24,8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	22,5	26,2	26,2	26,2	26,2	26,1	31,7	29,4	25,6	20,8	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	267,3	31,7	11,1
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	43,1	113,3	162,8	157,3	182,3	150,6	150,5	106,3	133,4	150,5	83,9	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1441,2	182,3	60,1
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	36,3	46,1	46,3	47,2	47,2	46,3	45,0	44,9	44,4	27,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	445,3	47,2	18,6
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	50,6	50,2	50,2	58,8	80,3	80,3	45,0	36,2	31,3	24,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	523,4	80,3	21,8
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	32,5	29,1	25,2	14,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	352,6	40,0	14,7
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	11,4	12,0	12,0	12,0	12,0	13,4	16,3	19,2	13,5	9,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	133,5	19,2	5,6
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	21,7	8,1	8,5	7,5	8,1	8,3	8,3	8,3	8,0	3,9	0,8	1,8	0,0	0,0	0,0	102,1	21,7	4,3
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	14,1	12,8	11,3	5,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	99,9	14,1	4,2
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,1	8,3	8,7	8,8	8,8	8,8	8,9	8,8	7,6	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,4	8,9	3,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,6	7,0	7,1	7,1	7,0	7,1	7,3	7,4	7,1	4,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	68,3	7,4	2,8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	130,6	181,6	170,8	160,6	139,0	161,8	131,7	100,1	89,1	62,3	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1361,5	181,6	56,7
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	35,6	38,8	38,9	38,9	38,9	38,9	43,3	40,1	34,4	23,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	379,4	43,3	15,8
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	91,2	264,7	300,5	273,0	300,6	300,6	265,0	194,9	167,0	137,5	122,7	12,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2429,8	300,6	101,2
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	79,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	70,0	60,7	51,9	47,1	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	738,9	80,0	30,8
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	51,0	50,7	50,3	50,2	50,6	50,3	48,0	42,3	37,1	34,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	478,9	51,0	20,0
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,5	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,8	0,6
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	3,2	3,9	3,9	3,6	3,2	4,7	4,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	4,7	1,4
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	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	0,0	9,7	1,0	0,4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	93,5	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	131,2	93,5	5,5
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	61,7	88,6	70,8	75,0	75,0	75,0	51,0	46,6	40,2	31,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	632,8	88,6	26,4
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	10,3	10,2	10,9	10,6	10,6	10,5	15,8	21,6	19,0	6,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	128,9	21,6	5,4
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	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	0,4	2,0	2,5	2,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	2,7	1,0
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,7	1,7	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,7	0,6
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,1	2,1	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,1	0,8
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,3	1,5	1,5	1,3	1,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,5	0,4
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	11,3	27,3	34,6	33,3	34,2	33,3	25,3	18,5	19,7	8,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	249,4	34,6	10,4
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,1	3,8	1,5
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,4	7,7	7,7	7,8	8,0	7,8	8,0	7,7	5,3	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	8,0	3,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,2	7,6	7,9	8,0	8,0	7,8	7,6	7,8	7,2	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	73,5	8,0	3,1
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,0	7,3	7,8	7,9	7,9	7,8	7,5	7,8	7,9	6,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,6	7,9	3,1
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	7,6	7,6	7,7	7,6	7,6	7,7	7,7	7,6	5,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	7,7	3,0
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,9	7,9	7,8	7,8	7,7	7,6	7,7	7,8	7,3	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,8	7,9	3,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,1	8,5	8,8	8,8	8,8	8,7	8,8	8,8	8,1	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	80,9	8,8	3,4
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,2	0,5
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,4	1,6	1,7	1,7	1,5	1,2	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,7	0,5
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	5,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	85,9	9,0	3,6
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,6	5,8	7,1	6,9	6,8	6,9	7,0	6,9	4,9	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,5	7,1	2,4
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,2	8,0	7,9	8,0	8,1	8,0	8,0	8,0	7,6	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5	8,1	3,2
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,2	2,1	2,2	2,2	2,3	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,3	0,8
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,4	1,9	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,1	0,7
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	1,7	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,7	0,6
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	6,5	7,7	7,3	7,1	7,2	7,4	7,6	7,0	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	7,7	2,6
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	6,5	8,0	8,8	9,0	8,9	8,3	6,8	4,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	9,0	2,7
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	7,1	7,2	7,0	6,9	7,0	7,1	7,2	5,9	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,2	7,2	2,5
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	3,2	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	1,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	3,5	1,2
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,2	2,2	2,1	0,6	0,0	0,2	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	2,2	0,4
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	3,7	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,1	3,8	1,4
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,1	0,8
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,4	4,3	4,7	4,8	4,8	4,8	4,9	4,7	4,2	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	43,5	4,9	1,8
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	4,3	4,3	4,2	4,1	4,2	4,3	4,4	4,2	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,2	4,4	1,7
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	1,8	1,1	7,0	5,3	3,1	1,3	1,2	1,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	7,0	1,1
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,6	0,2
PFV-PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,1	1,8	1,9	2,0	2,1	2,1	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,1	0,6
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,4	1,7	1,8	1,8	1,6	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,8	0,5
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,9	0,1
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	1,9	0,7
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,5	6,7	4,8	2,2	2,1	4,7	3,6	5,3	3,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,3	6,7	1,6
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,6	2,5	2,4	2,4	2,5	1,8	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	1,6	0,6
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,7	6,8	6,7	6,5	6,5	6,6	6,7	6,8	6,3	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	6,8	2,6
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	4,7	7,4	7,3	7,3	7,3	7,4	7,3	6,3	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	7,4	2,5
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,3	2,4	2,3	2,4	2,5	2,5	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,5	0,8
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,0	7,0	6,9	6,6	6,5	6,7	7,0	6,9	4,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,2	7,0	2,5
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,7	2,2	2,5	2,6	2,4	2,2	1,7	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,6	0,7
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,9	0,7
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,3	7,9	8,2	8,1	8,0	8,2	8,3	8,5	7,9	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	8,5	3,1
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,2	0,4
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,5	0,5
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,9	0,3
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,1	0,8
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,2	7,5	7,3	7,1	7,1	7,2	7,4	7,5	4,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	7,5	2,7
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	0,7	0,0	0,8	0,0	0,0	0,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,0	0,2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	4,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,7	2,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	5,0	1,7
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,7	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,9	0,2
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,6	1,8	1,8	1,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,8	0,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,6	7,6	7,6	7,3	7,1	7,1	7,3	7,4	6,9	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	68,2	7,6	2,8
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,0	2,0	2,0	2,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	2,1	0,5
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,1	0,8
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,8	0,7
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,3	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,3	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,3	0,8
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,4	0,9
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,0	0,7
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,1	1,0	0,0	0,4	1,9	1,6	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,1	0,5
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	3,3	3,6	3,5	3,6	3,6	3,7	3,7	3,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	3,7	1,3
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,2	1,3	1,3	1,1	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,3	0,4
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	1,7	0,6
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,8	4,8	5,0	5,0	4,9	4,9	5,0	4,9	4,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4	5,0	1,8
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,5	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,7	0,6
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,0	0,8
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	5,4	6,0	5,8	5,8	5,9	6,0	6,2	5,1	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	51,5	6,2	2,1
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	4,6	4,7	4,6	4,6	4,7	4,9	5,0	3,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	5,0	1,6
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	4,8	6,9	6,3	7,0	7,0	6,6	5,5	6,8	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	55,8	7,0	2,3
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	3,3	5,4	6,1	5,9	5,9	6,1	6,1	5,6	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	49,4	6,1	2,1
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	3,8	4,5	3,9	4,2	3,8	5,0	5,6	5,3	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	5,6	1,7
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	1,7	0,6
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,5	6,3	6,9	6,8	6,8	6,8	6,8	5,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	6,9	2,3
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,8	0,6
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,1	2,1	2,1	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,1	0,5
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,8	2,4	2,3	2,2	2,2	2,3	2,4	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,4	0,8
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,2	6,1	6,1	6,0	5,9	5,9	6,1	6,1	5,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	6,1	2,3
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,7	6,6	6,7	6,5	6,4	6,5	6,8	6,8	6,1	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	60,8	6,8	2,5
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,7	0,8	0,7	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,8	0,2
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,8	6,9	7,1	7,1	7,0	7,0	7,1	7,1	5,9	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	7,1	2,6
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	61,2	94,5	100,3	149,5	147,6	100,3	93,2	120,7	95,3	39,7	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1023,4	149,5	42,6
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	53,1	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	51,6	46,4	39,3	30,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	512,1	55,0	21,3
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	39,2	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	36,6	31,4	22,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	377,9	40,0	15,7
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,3	1,2	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,4	0,5
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,7	0,6
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	1,7	1,8	1,9	1,6	0,7	1,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	1,9	0,5
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	2,1	2,4	2,5	2,5	0,5	0,2	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,5	0,6
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,0	2,2	2,4	2,4	1,8	1,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,4	0,7
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,3	0,0
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,5	0,1
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	3,9	6,8	6,9	6,9	7,1	7,1	6,5	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	50,9	7,1	2,1
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	2,4	4,8	4,8	5,2	8,1	8,9	7,2	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	46,1	8,9	1,9
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	0,5	1,5	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,1	0,7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,7	5,4	5,4	6,5	8,6	8,7	8,4	4,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	8,7	2,2
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	3,2	7,2	7,7	7,8	8,9	9,0	8,7	4,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	9,0	2,5
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,4	8,8	8,8	9,0	8,8	8,9	6,2	9,0	8,8	4,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	9,0	3,2
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,6	1,6	1,6	0,9	0,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,6	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	66,3	259,6	282,4	284,5	285,8	285,9	284,0	203,0	174,9	161,8	113,8	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	2414,5	285,9	100,6
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,5	3,3	3,7	4,0	3,9	3,6	2,9	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	4,0	1,2
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,7	6,5	6,8	6,8	6,7	6,8	6,8	6,8	5,6	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	6,8	2,5
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,4	6,4	6,5	6,3	6,2	6,2	6,4	6,4	5,6	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,5	6,5	2,4
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,6	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,2	0,9
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,2	0,8
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,8	2,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,8	1,1
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,4	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,4	0,9
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,8	0,7
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,2	7,0	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,1	5,9	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	73,5	8,9	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	85,6	9,0	3,6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,7	0,7
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,6	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,2	1,1
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,4	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,7	4,9	2,0
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,1	8,9	8,9	8,8	8,7	8,8	9,0	9,0	8,9	4,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	80,7	9,0	3,4
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	1,7	0,7
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,2	4,0	5,2	1,1	1,5	0,4	0,0	1,4	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	5,2	0,8
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	85,7	9,0	3,6
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,7	1,0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,4	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,0	0,4
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,7	6,9	7,0	7,0	6,9	7,0	7,1	7,2	6,6	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,6	7,2	2,7
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,9	1,1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,2	6,0	6,0	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,5	6,0	2,4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,2	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,7	8,7	8,7	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,6	8,7	3,3
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,5	1,0
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	1,8	2,0	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,6	0,6
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,7	7,7	7,8	7,8	7,7	7,7	7,9	7,9	7,4	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	70,2	7,9	2,9
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,3	0,8
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	1,7	2,7	1,8	2,5	2,4	1,5	1,9	2,9	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,9	0,9
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,6	6,0	2,4
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,3	0,8
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	1,9	1,9	1,9	2,0	2,1	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,2	0,8
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	6,3	7,3	7,4	7,3	7,4	7,4	7,4	5,3	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	61,8	7,4	2,6
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,0	1,1	1,2	1,1	2,0	1,8	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	2,0	0,5
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,2	0,8
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,8	1,9	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,9	0,7
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	2,0	2,3	2,4	2,4	2,2	1,8	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,4	0,7
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	2,4	2,7	2,8	2,8	2,6	2,1	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,8	0,9
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,0	0,8
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,5	2,4	2,3	2,3	2,4	2,5	2,4	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,5	0,9
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,1	0,7
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,8	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5	9,0	3,2
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,2	0,5
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,0	2,4	2,5	2,5	2,2	1,8	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,5	0,7
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	1,8	0,7
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	2,2	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,2	0,8
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	0,8	0,2
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,4	0,9
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,5	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	1,9	0,6
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,3	4,4	5,1	5,5	5,4	1,1	0,0	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	5,5	1,3
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,3	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,3	0,8
PFV-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,9	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,1	0,7
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	4,2	5,0	5,6	6,0	6,2	6,1	5,5	3,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,3	6,2	1,9
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,3	0,9
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,4	5,8	6,2	6,0	6,0	6,0	6,2	6,2	4,9	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	6,2	2,2
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,8	1,1
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,7	0,5
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,1	0,4
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	4,5	4,8	4,8	4,9	4,9	5,0	5,0	3,8	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,2	5,0	1,8
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,4	1,4	1,5	1,6	1,7	1,7	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,7	0,6
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,2	4,3	3,3	5,3	5,2	4,7	3,9	2,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	5,3	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,1	2,1	0,8	0,0	0,0	1,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,1	0,5
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,1	0,8
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,8	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,2	0,8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,2	6,7	6,9	6,9	6,8	6,9	6,9	6,8	6,3	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	61,3	6,9	2,6
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,5	1,5	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,5	0,7
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,6	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,6	0,5
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	1,9	0,7
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	4,9	6,6	7,7	8,2	8,1	7,2	5,6	3,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	8,2	2,3
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	4,8	7,2	8,3	8,5	8,4	8,6	8,6	7,9	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,9	8,6	2,8
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	1,9	0,7
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,2	4,1	4,1	4,1	4,2	4,4	4,5	4,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	4,5	1,5
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	4,2	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	2,9	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	37,6	4,3	1,6
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,4	0,9
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,6	4,6	5,0	5,0	4,9	5,1	5,3	5,5	5,2	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	5,5	2,0
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,7	1,0
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	2,0	2,3	2,2	2,2	2,4	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,4	0,7
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,3	0,8
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,4	5,2	5,6	5,5	5,6	5,7	5,8	4,3	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	5,8	1,7
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	15,6	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	44,7	15,6	1,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,7	1,8	2,1	2,1	1,3	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	2,1	0,5
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	2,0	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,4	0,7
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,6	8,8	8,9	8,6	8,5	8,7	8,8	9,0	8,3	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,5	9,0	3,3
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	1,4	2,0	2,1	1,4	1,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	2,1	0,4
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	2,6	6,6	7,6	7,7	7,9	6,4	7,5	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	52,3	7,9	2,2
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	2,5	4,0	2,5	5,4	6,6	4,3	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	6,6	1,1
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,5	2,0	0,1	1,4	0,2	1,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	2,0	0,4
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,4	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,6	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,6	0,6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,9	7,4	7,5	7,4	7,3	7,4	7,6	7,6	6,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,8	7,6	2,8
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	3,6	4,9	6,9	7,4	7,1	6,3	4,9	2,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8	7,4	1,9
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	1,8	1,6	2,0	2,0	2,1	2,1	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,1	0,7
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,0	0,7
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,8	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	3,1	1,2
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	5,5	5,6	5,3	5,2	5,2	5,4	5,4	4,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	46,5	5,6	1,9
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,6	5,1	6,2	6,2	6,2	6,2	5,7	3,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	46,6	6,2	1,9
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	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	70,8	3,0	3,0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	4,6	4,7	4,5	4,4	4,5	4,6	4,7	4,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,3	4,7	1,8
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,4	7,2	8,2	8,6	0,5	0,0	5,1	4,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,5	8,6	1,7
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,3	0,9
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,1	0,8
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,9	0,3
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,0	2,1	2,0	2,0	1,9	2,1	2,0	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,1	0,7
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,9	0,1
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	3,2	3,0	2,8	2,8	2,9	3,1	3,4	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	3,7	1,2
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,6	2,6	2,5	1,2	1,7	1,7	1,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,6	0,7
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	3,0	3,9	4,4	4,6	4,5	4,1	3,4	2,4	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5	4,6	1,4
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	4,4	7,6	7,5	7,5	7,6	7,7	7,8	7,2	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	62,5	7,8	2,6
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	6,4	7,1	7,2	7,4	7,6	7,8	7,9	6,8	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,4	7,9	2,7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,3	0,9
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,1	0,8
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,0	2,0	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	2,0	0,4
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	6,0	7,1	6,6	6,6	6,7	7,0	7,0	5,8	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,5	7,1	2,5
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,2	0,9
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	4,5	4,6	4,5	4,4	4,5	4,6	4,7	3,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1	4,7	1,7
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,2	1,2	0,4	1,6	0,9	1,9	1,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	1,9	0,5
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,0	0,7
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,1	6,1	6,6	6,4	6,3	6,4	6,5	6,7	5,4	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	6,7	2,3
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,4	3,9	3,9	3,8	3,6	3,5	3,6	3,6	3,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,1	3,9	1,4
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,5	2,9	3,4	3,7	3,8	3,8	3,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	3,8	1,2
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,2	0,8
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,5	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	3,9	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,5	4,4	1,6
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,0	2,1	2,1	1,9	2,1	2,2	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,2	0,8
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	1,9	2,0	2,1	2,1	1,9	1,6	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,1	0,7
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,3	4,8	4,8	4,6	4,5	4,6	4,7	4,8	4,2	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,7	4,8	1,8
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,4	0,9
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,7	0,2
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,6	2,1	2,8	3,0	3,0	2,9	2,6	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	3,0	0,9
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,3	0,8
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,9	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,2	0,8
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,7	7,4	7,6	7,6	7,6	7,7	7,8	7,7	6,8	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	68,9	7,8	2,9
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	4,0	4,1	4,0	3,9	4,0	4,1	4,1	4,0	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	37,2	4,1	1,5
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	1,9	0,7
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	32,3	30,0	30,9	32,0	32,0	32,0	51,3	48,6	41,5	26,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	363,1	51,3	15,1
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,0	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,2	0,7
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	10,6	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	30,6	35,1	28,2	13,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	180,9	35,1	7,5
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,1	6,0	6,3	6,0	5,5	6,1	6,3	6,4	6,0	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	6,4	2,3
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,6	7,5	7,9	7,7	7,5	7,6	7,8	7,7	6,3	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	68,2	7,9	2,8
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,5	0,9
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,7	2,1	2,1	2,7	4,2	4,1	3,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	4,2	1,1
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,5	1,6	1,6	1,5	1,6	1,6	1,6	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,6	0,6
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	39,6	40,9	40,8	40,9	40,9	41,0	69,3	65,0	55,8	37,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	477,7	69,3	19,9
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,4	2,5	2,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,5	0,9
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,1	5,6	5,6	5,4	5,2	5,2	4,5	5,1	4,7	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	5,6	2,2
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,6	6,5	7,0	7,0	6,9	6,9	7,0	6,9	5,9	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,0	7,0	2,6
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,1	0,7
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,4	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,8	0,6
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,3	1,4	1,1	1,8	1,2	1,6	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,8	0,5
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	7,1	7,6	7,6	7,5	7,5	7,5	7,0	4,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	60,3	7,6	2,5
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	5,7	5,9	5,8	5,7	5,7	5,9	6,0	4,8	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,4	6,0	2,0
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	7,0	7,0	6,8	6,7	6,7	6,9	6,9	5,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,1	7,0	2,4
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	3,8	3,5	3,9	4,2	3,8	4,5	4,5	3,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,5	4,5	1,4
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	7,4	7,2	7,0	7,0	7,0	7,2	7,3	6,6	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	61,4	7,4	2,6
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	6,9	7,2	7,0	6,8	6,9	7,0	7,1	6,1	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	7,2	2,5
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,3	0,8
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,2	0,7
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	4,7	5,5	5,9	6,2	6,1	5,7	5,0	3,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,9	6,2	1,9
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,9	2,7	3,6	4,0	3,9	3,9	4,0	4,0	3,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	4,0	1,4
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	1,9	0,7
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	2,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,0	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,8	6,4	6,6	6,5	6,4	6,4	6,6	6,7	5,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	6,7	2,4
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,4	0,5
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,2	0,4
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,3	0,8
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,8	6,8	7,4	7,4	7,4	7,5	7,6	7,7	6,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,0	7,7	2,7
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,7	4,8	6,5	7,5	7,6	7,4	7,0	5,8	4,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,8	7,6	2,3
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	1,9	0,7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,1	0,7
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,8	2,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,8	1,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,8	7,0	7,0	10,0	20,0	20,0	16,0	14,3	12,6	5,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	120,6	20,0	5,0
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,6	0,6
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,1	0,7
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,2	0,8
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,7	0,6
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	5,2	5,4	4,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,5	5,4	1,9
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	1,9	2,1	2,2	2,1	1,9	1,6	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,2	0,7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,0	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,2	0,8
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,6	8,1	8,2	8,0	7,9	8,0	8,1	8,3	7,9	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	8,3	3,2
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,9	5,3	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	4,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	5,9	2,1
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	1,9	0,7
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	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,5	0,1
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,2	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,3	1,4	1,4	1,5	1,4	1,2	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,5	0,5
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,2	2,8	7,5	7,8	7,6	7,7	7,9	8,0	7,7	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,3	8,0	2,7
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	4,1	7,0	6,9	6,9	7,0	6,9	6,2	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	7,0	2,1
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	6,4	7,8	7,7	7,6	7,6	7,7	7,8	6,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,9	7,8	2,6
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	2,3	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,3	0,8
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,0	0,3
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,6	1,0
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	3,6	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,5	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	36,2	4,5	1,5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,1	2,2	2,2	2,1	2,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,2	0,6
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,2	0,8
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,7	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,7	1,0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,1	5,3	5,4	5,2	5,1	5,1	5,1	5,2	4,8	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	5,4	2,0
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,7	7,0	7,2	6,9	6,8	6,9	7,0	7,1	6,5	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	62,7	7,2	2,6
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,3	0,5
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,3	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	1,3	0,4
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,0	0,7
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,3	0,8
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	2,4	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,4	0,8
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,5	2,4	2,3	2,3	2,4	2,4	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,1	0,8
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,2	0,7
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,0	2,6	2,5	2,4	2,4	2,3	2,6	2,5	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,6	0,9
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	5,0	5,0	5,0	5,0	4,0	3,7	3,7	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	5,0	1,5
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,5	0,7
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,7	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,2	0,7
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	3,7	5,0	5,0	5,0	5,0	4,0	3,7	3,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,4	5,0	1,6
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	1,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,8	0,8
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	7,5	8,0	7,6	7,6	8,2	8,4	7,3	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	62,2	8,4	2,6
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,9	4,9	5,0	5,0	5,0	3,9	3,7	3,7	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	5,0	1,6
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,4	2,9	4,2	4,1	4,1	4,0	3,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	4,2	1,1
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,3	0,1
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,4	3,7	3,8	3,8	3,9	4,0	3,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	4,0	1,1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,4	5,8	6,2	6,2	6,2	5,5	3,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9	6,2	1,7
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	4,9	7,3	7,2	7,2	7,4	7,5	6,7	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	54,1	7,5	2,3
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,1	0,7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,2	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,4	0,9
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,5	7,6	7,7	7,5	7,3	7,2	7,3	7,4	6,7	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	66,1	7,7	2,8
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,8	7,2	7,4	7,3	7,1	7,0	7,0	7,1	6,4	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	7,4	2,7
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,3	0,8
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,4	0,9
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,2	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,2	0,7
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,3	0,8
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,6	1,0
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,2	0,8
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,7	7,3	8,1	7,9	7,7	7,6	7,7	7,8	6,4	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,6	8,1	2,8
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	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	0,1	3,4	7,3	7,7	7,5	7,3	7,2	7,2	7,3	6,6	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,4	7,7	2,7
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,8	5,9	8,3	9,0	9,0	9,0	8,9	7,8	5,3	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	69,0	9,0	2,9
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,5	7,6	7,6	7,3	7,0	6,9	7,1	7,3	6,9	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	7,6	2,7
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,2	5,4	5,5	5,4	5,2	5,1	5,2	5,2	4,9	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	48,1	5,5	2,0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,0	7,2	8,0	7,7	7,5	7,4	7,5	7,6	6,1	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	8,0	2,8
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,2	2,3	2,2	1,7	2,2	2,3	2,3	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,3	0,8
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,3	0,9
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,3	0,8
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	2,3	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,3	0,8
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,1	2,1	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,2	0,8
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,0	0,7
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,2	2,2	2,1	1,6	2,1	2,2	2,2	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,9	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,1	0,7
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,0	0,7
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	1,9	0,7
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,7	5,2	5,4	5,3	5,2	5,3	5,4	5,4	4,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,0	5,4	2,0
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,2	4,7	4,6	4,6	4,6	4,4	3,6	3,4	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	36,6	4,7	1,5
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	1,9	0,7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,2	2,7	2,7	2,6	2,5	2,6	2,5	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,7	0,9
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,9	7,3	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	5,8	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	73,7	9,0	3,1
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,2	2,2	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	1,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,2	0,8
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,2	8,1	8,5	8,3	8,1	8,0	8,2	8,3	6,7	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	8,5	3,0
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,4	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,7	0,9
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	4,7	5,1	5,1	4,8	4,1	3,0	1,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	5,1	1,3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,7	6,9	7,5	7,7	7,6	7,5	7,5	7,0	5,9	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,9	7,7	2,7
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	0,0	0,1	3,8	3,9	3,9	4,0	4,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	4,0	1,2
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,8	7,4	8,1	7,9	7,6	7,5	7,7	7,8	6,2	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	66,9	8,1	2,8
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,3	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,3	0,8
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,8	1,8	1,7	1,6	1,5	1,3	1,6	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,8	0,6
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	4,0	4,2	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	3,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7	4,2	1,5
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,3	0,9
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,3	0,9
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	2,2	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,6	0,8
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	4,5	6,1	7,0	7,4	7,3	6,4	5,0	3,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,1	7,4	2,1
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,8	2,3	2,4	2,4	2,1	1,7	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,4	0,7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,0	0,7
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,3	0,8
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,6	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,6	0,6
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,1	0,7
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,8	0,2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,2	0,8
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,3	0,5
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	2,0	2,3	2,4	2,3	2,1	1,8	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,4	0,7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,4	1,9	2,2	2,4	2,4	2,2	1,8	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,4	0,7
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	3,2	4,1	4,6	4,8	4,5	3,9	2,8	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	4,8	1,3
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9	2,0	2,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,1	0,8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	22,9	51,8	66,9	68,5	68,4	68,4	50,1	41,6	33,3	10,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	486,1	68,5	20,3
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	2,0	2,3	2,5	2,4	2,2	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,5	0,7
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,8	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	1,9	0,7
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,8	6,5	6,8	6,9	6,8	6,7	6,7	6,7	5,6	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	59,4	6,9	2,5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	5,9	6,1	6,1	6,0	6,0	6,1	6,0	5,1	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	6,1	2,2
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,3	7,6	8,1	8,1	8,0	8,1	8,3	8,5	7,5	3,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,7	8,5	3,0
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,2	2,2	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,3	0,9
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,2	0,8
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,6	0,5
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,5	5,3	5,6	5,7	5,9	6,0	6,0	5,9	5,2	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	6,0	2,1
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,0	0,7
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	3,7	4,2	4,2	4,2	4,2	4,4	4,2	2,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	4,4	1,5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,2	0,8
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,3	8,8	9,0	9,0	8,7	8,7	8,7	8,4	7,1	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	80,4	9,0	3,4
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,1	0,8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,6	7,9	8,0	7,9	7,9	8,1	8,3	8,4	7,5	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,5	8,4	3,0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,0	0,7
PMGD-PFV-CHEQUEN-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-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,9	0,7
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,2	0,8
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,1	0,4
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,2	1,3	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	1,3	0,5
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	3,5	5,0	5,4	5,7	5,7	5,9	6,0	4,7	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	6,0	1,9
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,0	0,7
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,3	0,5	0,4	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,7	0,2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,1	2,9	3,0	3,2	3,2	3,3	3,3	2,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	3,3	1,1
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,1	5,3	5,4	5,3	5,3	5,3	5,4	5,5	5,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	48,1	5,5	2,0
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,2	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,2	0,8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,8	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,2	0,7
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	1,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,8	0,6
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	1,0	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,5	0,5
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,1	0,7
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	3,6	3,6	5,6	7,0	7,0	7,2	7,2	6,5	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	51,5	7,2	2,1
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,7	7,5	7,4	7,6	7,5	7,5	7,7	7,8	7,5	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,1	7,8	2,8
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,0	0,7
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	3,1	4,4	5,2	5,5	5,4	5,2	5,1	4,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,4	5,5	1,8
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,2	7,8	8,1	8,0	7,8	7,7	7,8	7,8	7,2	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	8,1	2,9
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	1,9	0,7
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,2	0,8
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,0	0,7
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,2	4,8	4,8	4,6	4,4	4,4	4,5	4,6	4,4	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	42,3	4,8	1,8
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,2	0,8
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,6	8,4	8,5	8,2	7,8	7,7	7,9	8,1	7,8	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	75,0	8,5	3,1
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,5	6,3	6,9	6,8	6,7	6,7	4,6	6,7	5,1	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	6,9	2,3
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,0	0,8
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,2	2,2	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,2	0,8
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,8	4,5	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,7	3,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	4,8	1,7
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	0,9	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,0	0,3
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,4	4,4	5,8	6,7	7,1	6,9	6,2	5,0	3,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	49,4	7,1	2,1
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,3	0,8
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,1	6,7	7,4	7,2	7,3	7,3	7,2	5,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	7,4	2,3
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	3,9	7,2	7,2	7,3	7,5	7,7	6,3	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	7,7	2,2
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,1	1,7	4,8	7,4	7,4	7,6	7,7	4,4	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	45,7	7,7	1,9
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,7	5,9	6,4	6,4	6,4	6,5	6,6	6,0	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	49,5	6,6	2,1
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	3,7	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	3,7	0,3
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,5	2,2	2,2	2,1	1,9	2,2	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,2	0,7
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	2,1	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,1	0,7
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,0	0,7
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	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,0	2,1	2,0	1,9	1,9	1,9	2,0	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,1	0,7
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	45,2	42,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	46,4	46,2	46,1	254,1	46,4	10,6
BESS-URIBE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	19,4	19,4	19,5	19,6	19,5	19,5	19,5	19,6	19,6	19,0	18,2	18,3	18,8	18,6	18,9	18,7	18,8	18,8	18,9	19,4	20,1	20,2	20,3	20,2	462,7	20,3	19,3
CERROPABELLON-U2_GEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U3_GEO	23,7	24,0	24,1	24,2	24,3	24,2	24,2	24,3	24,2	24,0	21,8	20,7	20,2	20,1	20,6	20,3	20,3	20,7	20,8	21,6	23,1	23,5	23,7	23,7	542,3	24,3	22,6
NORGENER-NTO1_CAR	133,0	133,1	133,3	133,2	133,4	133,2	133,4	133,4	122,6	63,7	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	57,3	56,5	55,5	89,0	133,1	133,9	134,3	135,0	134,3	2458,7	135,0	102,4
NORGENER-NTO2_CAR	128,2	127,9	127,9	128,0	127,7	127,5	127,7	127,6	114,0	56,0	55,4	55,4	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	86,3	127,0	127,2	127,1	127,2	126,9	2356,8	128,2	98,2
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	302,0	329,7	284,3	261,9	267,1	286,9	327,7	348,2	349,5	173,6	153,5	132,4	135,7	150,4	138,9	190,4	130,0	156,0	205,0	275,6	243,7	185,0	288,0	205,7	5521,2	349,5	230,1
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_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_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	369,2	390,1	378,4	377,4	390,1	376,5	389,9	389,4	354,4	48,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3463,7	390,1	144,3
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_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	275,2	276,5	276,5	275,3	274,7	275,8	276,3	276,8	275,3	207,1	97,1	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	101,6	164,4	254,5	275,9	274,6	275,5	275,4	4892,7	276,8	203,9
ANGAMOS-ANG2_CAR	260,5	260,5	259,8	259,7	259,6	259,7	259,7	259,7	255,9	196,5	105,5	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	101,2	160,2	251,1	260,5	260,5	260,5	260,6	4675,3	260,6	194,8
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	276,4	276,4	276,4	276,3	276,4	276,4	276,4	276,3	254,4	140,5	64,0	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	73,1	168,1	252,1	274,8	276,4	276,4	276,4	4630,8	276,4	193,0
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	32,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	32,8	1,4
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	299,5	299,6	299,6	307,3	321,2	295,5	256,6	291,9	277,7	173,1	118,9	117,9	122,6	122,5	120,3	128,0	124,9	145,5	243,7	299,8	299,5	299,6	299,6	299,5	5564,3	321,2	231,8
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21,3	21,3	21,4	21,3	21,4	21,4	21,3	21,8	21,9	21,9	21,9	21,7	21,6	21,6	21,6	21,5	21,4	20,9	21,0	21,3	21,3	21,0	20,9	21,0	513,6	21,9	21,4
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+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	273,8	252,9	272,6	267,7	267,4	1334,4	273,8	55,6
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	42,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	42,1	1,8
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	37,8	112,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,8	112,0	6,2

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	6,1	15,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	15,2	0,9
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	270,0	295,2	292,1	296,9	283,4	256,9	273,3	296,6	277,9	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2552,1	296,9	106,3
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_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
TALTAL-2_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
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	14,7	14,7	12,1	12,8	15,6	21,7	23,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	115,5	23,2	4,8
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0
GUACOLDA-1_CAR	65,2	81,5	121,3	138,7	142,4	140,5	140,0	139,7	127,1	55,8	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,1	74,6	137,3	140,0	119,7	128,5	134,4	2198,4	142,4	91,6
GUACOLDA-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-3_CAR	126,1	83,2	135,9	152,7	152,7	152,7	152,7	152,3	143,9	75,7	45,7	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	78,3	143,3	122,9	100,6	115,0	113,1	2365,4	152,7	98,6
GUACOLDA-4_CAR	132,0	91,3	135,3	153,5	153,9	153,7	152,7	151,6	142,6	86,2	38,8	38,1	38,2	38,2	38,2	38,2	38,1	38,1	75,2	143,6	125,4	100,1	113,2	115,1	2331,0	153,9	97,1
GUACOLDA-5_CAR	131,3	98,3	145,1	151,5	153,6	153,6	153,5	153,6	140,6	79,2	45,7	39,3	39,4	39,4	39,4	39,4	39,3	39,3	78,6	145,9	123,6	100,4	113,6	118,5	2362,0	153,6	98,4
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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	11,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	11,7	0,5
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAMPICHE_CAR	221,0	240,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	269,0	263,0	214,0	231,0	244,0	214,0	225,0	211,0	233,0	212,0	205,0	238,0	268,0	268,0	219,0	186,0	200,0	5701,0	269,0	237,5
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	13,4	6,7	0,0	0,0	0,0	20,1	13,4	0,8
ACONCAGUA_GOGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	92,0	91,0	79,0	0,0	66,0	0,0	0,0	85,0	74,0	70,0	557,0	92,0	23,2
QUINTERO-1_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	66,0	0,0	70,0	76,0	0,0	0,0	0,0	212,0	76,0	8,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_GAS	329,0	0,0	0,0	0,0	0,0	329,0	331,0	332,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1321,0	332,0	55,0
NEHUENCO-1_GNL	0,0	283,0	279,0	272,0	274,0	0,0	0,0	0,0	280,0	275,0	256,0	192,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	24,0	51,0	35,0	155,0	253,0	253,0	253,0	3144,0	283,0	131,0
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	373,0	340,0	355,0	354,0	354,0	355,0	368,0	369,0	329,0	304,0	315,0	316,0	305,0	302,0	314,0	318,0	315,0	241,0	304,0	302,0	328,0	320,0	327,0	315,0	7823,0	373,0	326,0
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	354,8	354,7	353,8	335,4	0,0	0,0	180,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1579,5	354,8	65,8
SANISIDRO-1_GAS	351,5	351,2	352,0	354,1	354,8	0,0	0,0	0,0	0,0	179,1	180,1	0,0	181,4	181,9	182,3	182,5	182,5	182,5	182,8	313,5	312,6	182,9	316,7	350,4	4874,8	354,8	203,1
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	363,5	360,6	360,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1084,6	363,5	45,2
SANISIDRO-2_GAS	369,5	370,0	369,2	369,0	368,5	0,0	0,0	0,0	348,2	248,4	245,3	240,2	229,1	217,2	189,8	218,2	191,1	193,6	248,0	310,0	343,0	258,9	358,7	357,2	6042,8	370,0	251,8
SANISIDRO-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
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_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
LOSVIENTOS_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	50,0	21,0	0,0	0,0	0,0	71,0	50,0	3,0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13,8	13,7	13,7	13,6	13,6	13,6	13,6	13,5	8,0	2,2	9,2	8,9	8,9	8,9	8,4	8,5	8,4	8,2	12,5	14,5	14,5	14,7	14,7	14,7	274,3	14,7	11,4
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	316,0	316,0	312,0	313,0	314,0	313,0	315,0	317,0	311,0	201,0	175,0	169,0	180,0	177,0	185,0	179,0	169,0	173,0	176,0	246,0	302,0	317,0	317,0	317,0	6110,0	317,0	254,6
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,0	5,9	5,6	2,1	0,8	0,7	0,6	0,8	0,8	1,0	1,5	0,9	0,8	4,4	6,1	5,8	6,1	6,5	97,7	6,9	4,1
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCCORDILLERA-GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	13,5	0,0	0,0	0,0	39,5	26,0	1,6
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	1,2	1,1	1,0	0,8	0,7	1,1	1,5	1,4	1,2	1,3	1,5	1,2	1,4	1,1	1,3	1,0	0,7	1,1	1,6	1,6	0,9	1,2	1,5	1,3	28,7	1,6	1,2
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	7,0	7,0	0,3
CANDELARIA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	79,0	83,0	124,0	59,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	356,0	124,0	14,8
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	82,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	120,0	82,0	5,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	8,1	0,4
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	30,0	30,0	30,0	30,0	29,9	30,0	29,9	30,1	29,0	26,9	26,0	25,5	26,6	26,2	10,1	2,8	2,5	2,3	6,7	26,7	30,5	30,0	28,9	28,8	569,2	30,5	23,7
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	0,5	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	0,6	0,5	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	6,1	6,4	6,1	4,9	5,9	5,5	6,1	6,3	5,2	6,3	5,5	5,8	6,3	4,8	7,2	6,4	6,9	7,0	6,9	6,8	6,5	7,0	7,1	5,7	148,2	7,2	6,2
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,6	6,5	8,5	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	5,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	70,1	9,0	2,9
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,5	0,7	0,6	0,7	0,8	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,0	1,1	13,5	1,1	0,6
NUEVAALDEA-1_COGEN	1,9	2,0	2,4	2,5	2,0	1,5	2,0	2,5	3,0	3,7	4,3	4,2	4,3	3,4	2,6	3,3	3,4	3,4	5,1	4,8	4,6	4,6	4,4	4,4	80,3	5,1	3,3
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	36,4	38,5	38,9	40,3	39,3	38,9	36,0	37,1	39,9	40,8	43,1	41,5	39,5	36,0	37,8	39,1	37,9	37,8	38,8	38,4	38,0	36,5	36,6	36,1	923,0	43,1	38,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
LAJAEVE	4,7	4,3	4,1	4,4	4,5	3,9	3,8	4,1	3,6	3,4	3,4	3,9	4,2	4,0	4,1	3,4	4,4	3,3	3,6	3,5	3,6	4,4	3,5	3,6	93,7	4,7	3,9
MASISA_COGEN	8,1	8,3	8,2	8,1	8,2	8,1	8,1	8,2	8,3	7,4	5,0	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,9	6,3	8,2	8,4	8,7	8,5	164,3	8,7	6,8
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	48,2	49,5	46,3	43,9	47,9	49,1	51,3	46,6	47,5	45,3	50,8	49,0	46,3	46,7	47,5	49,0	49,1	44,8	45,0	45,2	43,2	43,5	46,4	48,6	1130,7	51,3	47,1
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	22,4	20,4	22,8	23,1	22,5	23,2	23,0	22,1	22,0	18,9	16,7	13,2	14,9	16,4	17,3	18,5	18,9	20,1	13,9	13,5	15,2	14,3	8,7	2,0	424,0	23,2	17,7
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	40,9	40,2	37,2	38,2	39,3	38,8	36,3	40,2	35,8	40,5	45,4	50,2	53,5	51,8	39,5	40,5	38,9	37,0	35,1	41,6	41,6	41,4	40,6	38,4	982,9	53,5	41,0
CHOLGUAN_COGEN	1,7	5,4	8,8	9,5	6,3	9,4	8,1	9,0	8,8	2,4	0,8	0,7	1,1	1,0	1,2	3,5	4,4	2,4	3,9	7,7	6,3	3,5	4,5	4,7	115,1	9,5	4,8
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	51,0	50,5	51,5	51,5	52,5	52,0	50,0	52,5	51,5	50,5	52,0	51,5	52,0	52,0	51,5	50,0	51,5	50,5	49,5	52,0	51,0	51,0	51,0	51,5	1230,5	52,5	51,3
ESCUADRON_COGEN	1,5	1,7	1,9	2,2	2,2	1,5	1,9	2,0	1,8	1,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1,7	1,5	1,2	1,2	1,1	30,2	2,2	1,3
SANTAMARIA_CAR	261,0	230,0	341,0	368,0	368,0	368,0	368,0	367,0	368,0	277,0	179,0	180,0	180,0	182,0	183,0	183,0	183,0	186,0	291,0	365,0	368,0	366,0	369,0	343,0	6874,0	369,0	286,4
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	18,0	18,0	17,9	17,9	18,7	17,1	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	129,2	18,7	5,4
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	5,9	6,9	4,5	4,0	3,3	1,9	1,7	3,3	2,2	0,7	2,3	1,7	1,1	0,9	0,3	0,7	0,9	1,8	8,0	9,2	9,2	8,2	4,3	1,4	84,4	9,2	3,5
LAUTARO-1_COGEN	26,1	26,5	26,5	26,3	26,3	26,3	26,3	26,4	26,5	25,6	24,7	21,1	20,4	18,8	19,1	19,1	20,1	17,7	18,7	19,2	22,8	24,9	26,3	26,4	562,3	26,5	23,4
LAUTARO-2_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
VALDIVIA_COGEN	21,0	27,0	24,6	27,0	24,8	19,2	20,9	24,7	33,2	20,8	13,2	19,3	15,9	9,8	14,3	18,2	12,2	12,3	13,3	12,5	9,7	10,1	9,6	7,7	421,2	33,2	17,6
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	17,5	26,4	31,3	30,4	14,6	0,0	0,0	3,0	2,3	0,0	0,0	128,5	31,3	5,4
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	14,9	15,0	14,8	14,8	0,9	0,0	3,6	10,8	1,2	10,1	170,7	15,0	7,1
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,1	0,1
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	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	0,6	0,7	0,7	8,1	0,7	0,3
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	8,0	8,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,4	8,0	1,6
CASABLANCA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	0,1
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,5	0,6	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,6	0,2
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,0	6,6	6,7	7,0	7,0	7,0	7,1	7,2	6,8	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,5	7,2	2,6
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,5	0,5	2,1	0,5	0,1
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ORAFTI	2,3	2,2	2,8	2,8	2,7	2,5	2,7	2,4	2,6	2,5	2,0	2,3	2,0	1,7	1,0	0,6	0,7	0,8	0,7	0,9	0,9	0,0	0,5	0,6	40,2	2,8	1,7
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,5	0,6	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,3	0,0	0,0	0,5	0,5	0,6	0,6	0,8	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8	1,0	1,1	1,1	1,2	15,5	1,2	0,6
PMGD-PFV-POMUYETO	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	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,2	0,1
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	2,2	2,5	2,1	1,8	1,8	1,9	2,0	2,2	1,6	1,8	1,9	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	1,8	1,9	2,1	1,9	1,9	2,3	2,3	2,1	47,0	2,5	2,0
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_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
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOS-PINOS	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	45,0	1,9	1,9
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,8	7,5	7,8	7,5	7,3	7,2	7,3	7,5	7,1	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	66,7	7,8	2,8
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOSSAUCES-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
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,9	0,6
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,8	0,6
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,9	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,9	0,5
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,9	0,6
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,9	0,6
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,7	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,8	0,5
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	64,6	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-65,2	-34,4	-50,2	-53,2	-25,5	-23,4	-9,4	70,1	336,6	384,2	194,4	176,8	208,0	265,3	271,7	224,3	95,3	-46,7	-10,6	-12,3	-52,5	-151,2	-161,1	-270,6	1260,1	384,2	52,5
CHANGOS->CUMBRES C2	-67,2	-36,6	-36,0	-55,3	-27,8	-25,7	-11,7	67,3	332,5	380,1	190,9	173,4	204,5	261,6	268,0	220,6	92,3	-48,7	-12,9	-14,5	-54,5	-152,6	-162,6	-271,4	1213,6	380,1	50,6
CUMBRES->CHANGOS C1	79,1	47,5	62,8	66,3	38,7	36,6	22,7	-56,5	-325,4	-386,3	-201,9	-184,5	-215,9	-273,2	-281,9	-237,7	-112,8	29,5	-1,4	15,3	62,5	164,4	175,1	285,7	-1191,1	285,7	-49,6
CUMBRES->CHANGOS C2	76,8	45,1	60,6	64,1	36,5	34,3	20,4	-58,9	-328,2	-389,3	-204,5	-187,2	-218,6	-275,9	-284,6	-240,5	-115,5	26,9	-4,0	12,8	60,2	162,3	173,1	283,9	-1250,3	283,9	-52,1
TOTAL HORA.	6436,3	5989,6	5932,6	5842,6	5766,7	5881,4	6346,2	6780,8	6599,9	6826,6	7284,9	7328,0	7237,6	7131,2	7185,3	7230,9	7384,1	7067,0	6483,3	6803,1	7187,5	7100,7	7162,3	7263,3	**162.252**		
TOTAL HORA. SING	2546	2521	2433	2415	2442	2421	2495	2626	3111	3096	2713	2677	2748	2878	2888	2833	2599	2381	2472	2541	2535	2385	2364	2130	**62.249**		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
TOTAL SEN	8983	8511	8365	8258	8209	8302	8841	9407	9710	9922	9998	10005	9986	10009	10074	10064	9983	9448	8955	9344	9723	9485	9526	9393	**224.501**		
CONS. PROPIOS	157	157	157	157	157	157	157	158	158	157	157	157	150	150	151	151	158	157	158	157	157	158	158	158	**3.746**		
CONS. PROPIOS SING	126	121	121	121	121	121	121	121	121	121	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	**2.780**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-144	-82	-105	-120	-64	-60	-32	126	661	770	396	361	424	538	553	462	208	-76	-9	-27	-115	-315	-336	-556	**2.458**		
PERDIDAS APROX.	173	153	149	144	143	148	174	207	229	250	255	256	255	255	260	257	250	212	183	200	217	200	203	196	**4.967**		
PERDIDAS APROX. SING	100	88	79	78	74	71	77	73	67	51	51	51	52	54	54	58	60	69	72	84	96	104	104	102	**1.771**		
DEMANDA APROX.	5963	5598	5522	5423	5403	5516	5983	6542	6875	7190	7269	7276	7257	7264	7328	7285	7185	6622	6134	6419	6699	6427	6466	6354	**155.997**		
DEMANDA APROX. SING	2464	2394	2338	2335	2311	2289	2329	2305	2261	2153	2154	2153	2160	2174	2170	2202	2218	2276	2297	2373	2442	2484	2484	2473	**55.240**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7384,1	7384

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de abril de 2024

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	PC	CF	OM	Limitada a Carga fija por estabilidad de los procesos operativos de Refinería Aconcagua			LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:00:00	-		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	250	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			LI2024000427	ENGIE	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	Se declara en condición de agotamiento		A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Se declara en condición de agotamiento		A		ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	LF	LC	PS	PCP	OM				LI2024000483 - LI2024000351	ENGIE	-	-
00:10:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
00:29:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV.			LI2024000483 - LI2024000351	ENGIE	-	-
00:33:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG.			LI2024000483 - LI2024000351	ENGIE	-	-
00:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
00:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:57:00	-		NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
00:57:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	PCP	OM				LI2024000463	ENLASA	-	-
00:57:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024000465	ENLASA	-	-
00:57:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024000464	ENLASA	-	-
00:57:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
00:57:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM				LI2020001462 LI2022001933 LI2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN	-	-
01:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
01:18:00	-		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	-						Cambio CMG					-	-
01:18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OT	Con SSCC y control de los 25 cms		N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
01:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	190	N	-	CI	-	OT	Con SSCC y control de los 25 cms		N		ENEL GENERACION	-	-
01:18:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
01:18:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	320	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI202400439	ENEL GENERACION	-	-
01:18:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
01:30:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2024031404				AES GENER	-	-
01:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
01:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO		PC	MTP	RE			N	LI2021002095 LI2022002270 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM			A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
02:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
02:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:48:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2024000494			LI2024000182 - LI2024000461 - LI2024000426	ENLASA	-	-
02:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
03:04:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2024030904				ENGIE	-	-
03:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
03:08:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OT	Control de los 25 cms		N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
03:08:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OT	Control de los 25 cms		N		ENEL GENERACION	-	-
03:11:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Control de los 25 cms		N		ENEL GENERACION	-	-
03:22:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO		FS		OM	Control de los 25 cms		N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
04:28:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	DRO	DLC	PP	MTP	OM	Por SSCC			LI2024000147	COLBUN	-	-
04:46:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	RO	LC	PMT	MTP	OM	Por SSCC			LI2024000147	COLBUN	-	-
04:52:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	RO	LC	MT	MTP	OM	Por SSCC. En MT estable			LI2024000147	COLBUN	-	-
05:00:00	-		MEJILLONES-IEM_CAR	-						Cambio CMG					-	-
05:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI202400439	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	240	N	-	CI	-	OM					ENGIE	-	-
05:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				COLBUN	-	-
05:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	399	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	293	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION	-	-
05:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	140	RO		CI	MTP	RE			N	LI2021002095 LI2022002270 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
05:44:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
05:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	140	RO	-	CI	-	OM	Por SSCC y control de los 25 cms		N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
05:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	140	N	-	CI	-	OM	Por SSCC y control de los 25 cms		N		ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
06:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
06:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
06:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO		PC	MTP	RE			N	LI2021002095 LI2022002270 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
06:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
06:50:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
06:54:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
06:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DLF	-	PP	PCP	OM	Por SSCC		A	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-						Cambio CMG					-	-
07:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	320	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI202400439	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	LF	-	MT	PCP	OM	Por SSCC		A	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:07:00	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	F/S, finaliza pruebas, según SD 2024027358				ENLASA	-	-
07:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
07:41:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024000147	COLBUN	-	-
07:41:00	-		CANDELARIA-2_GN_A	0						Cambio CMG					-	-
07:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:41:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2024000017	COLBUN	-	-
07:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	RAPEL-2	RAPEL	74	LF	-	PC	PCP	OM			A	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
07:41:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	No se solicita por tiempo de partida				SANTA FE	-	-
07:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
07:45:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC				ENLASA	-	-
07:45:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC				ENLASA	-	-
07:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OT			A	LI2021001068 - LI2022002402 - LI2024000061 - IF2024001245	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	LC	PC	-	OT	Por SSCC				ENLASA	-	-
07:47:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	-	CI	-	OM	Por SSCC				ENLASA	-	-
07:48:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000017	COLBUN	-	-
07:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	RO	-	PC	PCP	OT			A	LI2021001068 - LI2022002402 - LI2024000061 - IF2024001245	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
07:58:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Por SSCC				ENLASA	-	-
07:58:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Por SSCC				ENLASA	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	250	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de GNL_B a GNL_A			LI2024000427	ENGIE	-	-
08:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM	Cambia de GNL_E a GN_A				ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	PC	-	OM	Cambia de GN_A a GNL_C				COLBUN	-	-
08:03:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Por SSCC				ENLASA	-	-
08:03:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Por SSCC				ENLASA	-	-
08:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	Control Cota		A	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	PCP	OT	Control Cota		A	LI2021001068 - LI2022002402 - LI2024000061 - IF2024001245	ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	Control Cota		A	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	PCP	OT	Control Cota		A	LI2021001068 - LI2022002402 - LI2024000061 - IF2024001245	ENEL GENERACION	-	-
08:21:00	-		TRINCAO_DIESEL	0						Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-
08:21:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	15	LF	LC	PC	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENORCHILE	-	-
08:23:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-						Cambio CMG					-	-
08:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI202400439	ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
08:23:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
08:23:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	65	RO	-	MT	-	OT				LI2023001480	AES GENER	-	-
08:23:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	RO	-	MT	-	OT				LI2023001479 - LI2024000233	AES GENER	-	-
08:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:23:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000182 - LI2024000461 - LI2024000426	ENLASA	-	-
08:23:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024000464	ENLASA	-	-
08:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM			A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:23:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:23:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	279	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000396	KELAR	-	-
08:25:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	RO	LC	PS	MTP	OM	Finaliza SSCC			LI2024000147	COLBUN	-	-
08:31:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	140	N	-	MT	-	OT	Por SSCC y control de los 25 cms		N		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OT	Por SSCC y control de los 25 cms		N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:33:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
08:33:00	-		SANTAMARIA_CAR	-						Cambio CMG					-	-
08:33:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:33:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	-	OM			N	LI2024000017	COLBUN	-	-
08:33:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM				LI2024000463	ENLASA	-	-
08:33:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM				LI2020001462 LI2022001933 LI2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:33:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024000465	ENLASA	-	-
08:33:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	330	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000396	KELAR	-	-
08:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO		MT	MTP	RE			N	LI2021002095 LI2022002270 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:37:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024000147	COLBUN	-	-
08:42:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
08:42:00	-		NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
08:42:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:42:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES GENER	-	-
08:42:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM				LI2020002177 - LI2021002241 - DI2024028109	AES GENER	-	-
08:42:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:52:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Inicia retiro			LI2024000396	KELAR	-	-
08:54:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-						Cambio CMG					-	-
08:54:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000237	COLBUN	-	-
08:54:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:54:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2023001648	ESCUADRON	-	-
08:54:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
08:54:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2023001918	STS	-	-
08:54:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	50	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:54:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:54:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
08:54:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	20	RO	-	MT	CF	OM			N	LI2022001962 - LI2024000179	ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	250	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000427	ENGIE	-	-
08:55:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:55:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacoplada y continúa proceso de retiro			LIL12024000396	KELAR	-	-
09:00:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM				LI2024000396	KELAR	-	-
09:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM	Cambia de GNL_E a GN_A				ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI202400439	ENEL GENERACION	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	180	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000427	ENGIE	-	-
09:06:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL E	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV			LI2024000396	KELAR	-	-
09:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:11:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
09:11:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
09:11:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					PETROPOWER	-	-
09:11:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RO	-	MT	CF	OM				LILI2024000002	ENEL GENERACION	-	-
09:11:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000456	ARAUCO	-	-
09:11:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
09:11:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	-	N	LC	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
09:11:00	-		PAM_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
09:11:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000427	ENGIE	-	-
09:11:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000002	ENEL GENERACION	-	-
09:11:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000002	ENEL GENERACION	-	-
09:11:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
09:11:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	4	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
09:11:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
09:11:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
09:11:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
09:12:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM				LI2022001252	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI202400439	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
09:17:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	RO	-	PS	CF	OM			N	LI2022001962 - LI2024000179	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	MT	CF	OM				LI2022001306	ENORCHILE	-	-
09:17:00	-	CDC		3969	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:17:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:17:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:17:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:17:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	229	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	225	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

04-04-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
09:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI202400439	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:17:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:17:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:17:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:17:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:17:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:17:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:17:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI2023001406 - LI2023001510 - LI2023001662	ENEL GENERACION	-	-
09:21:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DN	DLC	PP	-	OM		LT 66 KV Coronel - Escuadrón.			STS	-	-
09:22:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	-	DRO	-	FS	CF	OM			N	LI2022001962 - LI2024000179	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI2023001406 - LI2023001510 - LI2023001662	ENEL GENERACION	-	-
09:26:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LILI2024000396	KELAR	-	-
09:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LILI2024000396	KELAR	-	-
09:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	PS	-	OT	Desconexión programada según SD 2024032622.		N	DI2024032622	ENEL GENERACION	-	-
09:42:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	MT	-	OM		LT 66 KV Coronel - Escuadrón.			STS	-	-
09:43:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	DP	-	FS	-	OT	Desconexión programada según SD 2024032622.		N	DI2024032622	ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicia maniobras para inyección al SADI.				AES ANDES	-	-
09:54:00	-			-						Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			CDC	-	-
09:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	SSCC		A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
10:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	SSCC		A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	177	N	LC	MT	-	OM	Cambia de GN_A a GNL_E				ENEL GENERACION	-	-
11:17:00	-	CDC	-	3382	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
11:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	300	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	283	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
11:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
11:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:17:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	200	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:17:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:17:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:17:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
11:43:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
12:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM	Cambia de GNL_E a GN_A				ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
12:03:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
12:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM			A	LI2021001064 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
12:39:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
12:42:00	-		TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-
12:42:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
13:07:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
13:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
13:18:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	80	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024000147	COLBUN	-	-
13:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
13:35:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	80	RO	LC	PMT	MTP	OM				LI2024000147	COLBUN	-	-
13:37:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
13:43:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	80	RO	LC	MT	MTP	OM				LI2024000147	COLBUN	-	-
14:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:07:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	30	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
14:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM				LI2022001252 - LI2023001495 - LI2024000459	ENEL GENERACION	-	-
14:52:00	-	CDC	-	4079	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
14:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
14:52:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
14:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	186	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	195	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
14:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
14:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
14:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:52:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
14:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
14:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
14:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
14:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
14:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
14:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
14:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
14:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:52:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
14:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
14:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
14:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
14:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL C	0	RO	LC	PS	MTP	OM				LI2024000147	COLBUN	-	-
15:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
15:14:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GNL C	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024000147	COLBUN	-	-
15:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
15:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
15:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL C	0	DF	DLC	FS	-	OT	Falla TV			IF2024001603	COLBUN	-	-
15:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL C	260	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
15:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
15:48:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B TG1B GNL E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-
15:51:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelado SD2024032379				ENEL GENERACION	-	-
15:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:56:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
16:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	CDC	-	3749	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
16:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	88	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	166	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
16:05:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
16:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:05:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:13:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	160	PO	LC	EP	-	EP				IF2024001603	COLBUN	-	-
16:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	125	RO		CI	MTP	RE			N	LI2021002095 LI2022002270 2021002293	ERNC	-	-
16:49:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM		LT 66 KV Coronel - Escuadrón.			STS	-	-
16:55:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					STS	-	-
17:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
17:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
17:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	130	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	138	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
17:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:12:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-QUILAPILLIN	PFV-QUILAPILLIN	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:12:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:12:00	-	CDC	-	3291	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
17:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
17:22:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	15	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
17:27:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				ENGIE	-	-
17:28:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001949	AES GENER	-	-
17:28:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada				COLBUN	-	-
17:34:00	-		TRINCAO_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-
17:34:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
17:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
17:46:00	-	CDC	-	2932	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
17:46:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
17:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
17:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	113	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:46:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:46:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:46:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
17:46:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
17:46:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
17:46:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:46:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:46:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:46:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:46:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:46:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:53:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:55:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-
17:55:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	LF	LC	PS	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
17:57:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2024000463	ENLASA	-	-
17:57:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024000465	ENLASA	-	-
17:57:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2024000464	ENLASA	-	-
18:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada			LI2023001864	AES GENER	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada			LI2020002177 - LI2021002241 - DI2024028109	AES GENER	-	-
18:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	110	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000427	ENGIE	-	-
18:01:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	N	-	MT	-	RE	Cancelada Desconexión programada según SD 2024032622.		N		ENEL GENERACION	-	-
18:08:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
18:12:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	141	RO	-	PC	-	OT				LI2023001480	AES GENER	-	-
18:12:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	141	RO	-	PC	-	OT				LI2023001479 - LI2024000233	AES GENER	-	-
18:14:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				LI2023001495	ENEL GENERACION	-	-
18:17:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:30:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			CDC	-	-
18:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:40:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:43:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OM					SANTA FE	-	-
18:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR_sinv	40	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
18:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:51:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	80	N		PC		OM	Inicia maniobras para inyección al SEN				AES ANDES	-	-
18:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
19:00:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000002	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000002	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RO	-	PC	CF	OM				LILI2024000002	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES GENER	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024000464	ENLASA	-	-
19:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OM				LI2020002177 - LI2021002241 - DI2024028109	AES GENER	-	-
19:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
19:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
19:00:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	CF	OM				LI2022001306	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-		MEJILLONES-IEM_CAR	-						Cambio CMG					-	-
19:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	250	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000237	COLBUN	-	-
19:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM				LI2020001462 LI2022001933 LI2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	293	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000182 - LI2024000461 - LI2024000426	ENLASA	-	-
19:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2023001648	ESCUADRON	-	-
19:00:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
19:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:00:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM				LI2023001918	STS	-	-
19:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					PETROPOWER	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	20	DRO	-	PP	CF	OM			N	LI2022001962 - LI2024000179	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:00:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	-	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
19:00:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000456	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000427	ENGIE	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	PCP	OM				LI2024000463	ENLASA	-	-
19:00:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM	Subida Anticipada				COLBUN	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	Subida Anticipada			LI2024000465	ENLASA	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:11:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM					SANTA FE	-	-
19:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	63	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2021001953	ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
19:14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	20	RO	-	PC	CF	OM			N	LI2022001962 - LI2024000179	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
19:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
19:19:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:34:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	TE	Tiempo de estabilización				COLBUN	-	-
20:00:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
20:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	PO	-	EP	-	EP				DI2024030905	ENGIE	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM				LI2024000463	ENLASA	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024000465	ENLASA	-	-
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM				LI2020001462 LI2022001933 LI2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000182 - LI2024000461 - LI2024000426	ENLASA	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024000464	ENLASA	-	-
20:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OT	Tiempo de estabilización				AES GENER	-	-
20:04:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:15:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					SANTA FE	-	-
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
20:17:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:22:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DLF	DLC	PP	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
20:22:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
20:22:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
20:23:00	-		TRAPEN_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-
20:23:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	5	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
20:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
20:25:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					SANTA FE	-	-
20:27:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	260	N	LC	PMT	-	OM	cancela IF 2024001603				COLBUN	-	-
20:41:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	15	LF	LC	PC	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
20:48:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL C	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
20:51:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:53:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000427	ENGIE	-	-
20:53:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000237	COLBUN	-	-
20:53:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OT	lenta tasa de subida			LI2023001949	AES GENER	-	-
20:53:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:53:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
21:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
21:21:00	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP				DI2024032234	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
21:23:00	-		TRINCAO_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-
21:23:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
21:23:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	15	LF	LC	CI	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
21:25:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
21:33:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	PO	-	EP	PCP	EP				LI2020002177 - LI2021002241 - DI2024028109 - DI2024032120	AES GENER	-	-
21:33:00	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	cancela 2024032234				SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
21:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DF	-	FS	-	OT	Falla en la partida,		N	IF 20240001606	COLBUN	-	-
21:59:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:06:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT				LI2023001949	AES GENER	-	-
22:06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000237	COLBUN	-	-
22:06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	293	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:06:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
22:06:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	PC	CF	OT				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
22:06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000427	ENGIE	-	-
22:06:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-
22:06:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	LF	LC	PS	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
22:10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
22:16:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
22:21:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
22:21:00	-		GUACOLDA-5_CAR	-						Cambio CMG					-	-
22:21:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	PCP	OM				LI2024000463	ENLASA	-	-
22:21:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM				LI2020001462 LI2022001933 LI2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:21:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024000465	ENLASA	-	-
22:21:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-
22:21:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:21:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
22:21:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024000464	ENLASA	-	-
22:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
22:36:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
22:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
22:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DLF	DLC	PP	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
23:03:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
23:03:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
23:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024000464	ENLASA	-	-
23:03:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
23:03:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	LI2023001195	ENEL GENERACION	-	-

04-04-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT				DI2024032379	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024000465	ENLASA	-	-
23:03:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM				LI2020001462 LI2022001933 LI2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:03:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM				LI2024000463	ENLASA	-	-
23:03:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000427	ENGIE	-	-
23:12:00	-		TRINCAO_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-
23:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
23:12:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	15	LF	LC	PC	PCP	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt		LI2023000616	ENORCHILE	-	-
23:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				COLBUN	-	-
23:49:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Por SSCC				COLBUN	-	-
23:56:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Por SSCC				COLBUN	-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Jueves 04 de Abril del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF
BESS Andes IV	-	0.0	-	
BESS Angamos	-	2.4	GNP	
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	22.8	-28.85 %	
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP	
BESS Salvador	107.1	254.1	+137.23 %	
BESS San Andrés	-	0.0	-	
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1005.0	-14.54 %	
HE Angostura	1305.6	1335.0	+2.25 %	LF, MM
HE Antuco	2146.1	2114.0	-1.49 %	RO
HE Canutillar	3276.2	3055.0	-6.75 %	
HE Cipreses	1168.0	953.5	-18.37 %	LF, DF
HE Colbún	2239.4	3150.0	+40.66 %	
HE El Toro	1006.4	1128.0	+12.08 %	RO
HE Machicura	481.0	659.0	+37.02 %	RO, LF, MM
HE Pangue	1570.0	2383.9	+51.84 %	RO
HE Pehuenche	3413.5	2886.6	-15.44 %	MM
HE Pilmaiquén	369.8	333.9	-9.71 %	RO, MM
HE Ralco	3132.3	3252.5	+3.83 %	RO
HE Rapel	489.4	464.5	-5.09 %	MM
HP Abanico	798.7	810.3	+1.46 %	
HP Alfalfal	2879.0	2058.8	-28.49 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	421.0	412.7	-1.98 %	LF
HP Blanco	465.3	374.2	-19.58 %	
HP Capullo	119.3	168.6	+41.29 %	
HP Carilafquen	334.9	173.8	-48.09 %	
HP Chacabuquito	252.5	267.3	+5.86 %	
HP Chacayes	1302.3	1291.6	-0.82 %	
HP Chapiquina	70.1	113.2	+61.44 %	
HP Convento Viejo	44.5	19.2	-56.96 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	214.9	241.9	+12.54 %	
HP Curillinque	1346.6	1128.8	-16.17 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	341.7	324.4	-5.05 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	265.4	259.6	-2.20 %	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Nalcas	59.6	89.2	+49.53 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	156.3	155.3	-0.65 %	PMG
PMG HP Palacios	23.8	18.6	-21.92 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	62.5	64.6	+3.43 %	PMG
PMG HP Pulelfu	95.5	130.7	+36.90 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.5	70.8	+0.47 %	PMG
PMG HP Renaico	109.8	110.8	+0.87 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	15.8	25.6	+62.64 %	PMG
PMG HP San Clemente	5.1	38.5	+654.90 %	PMG
PMG PE La Esperanza	74.6	69.8	-6.49 %	PMG
PMG PFV Antay	73.3	73.5	+0.25 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	14.0	23.0	+63.93 %	PMG
PMG PFV Chercan	59.6	50.9	-14.58 %	PMG
PMG PFV De los Andes	57.3	71.1	+23.98 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	35.2	47.6	+35.13 %	PMG
PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	7.3	5.0	-31.96 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Machicura	55.1	26.6	-51.70 %	PMG
PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.2	+34.83 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	63.9	84.3	+31.88 %	PMG
PMG PFV Quilmo	6.7	67.6	+911.68 %	PMG
PMG PFV SDGx01	4.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	53.5	62.1	+15.96 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	17.9	42.0	+134.34 %	PMG
PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	28.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	116.3	148.2	+27.40 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	180.2	243.2	+34.93 %	
HP Hornitos	660.5	560.9	-15.08 %	
HP Isla	1079.9	880.0	-18.51 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	385.7	357.4	-7.34 %	
HP La Confluencia	1264.0	1163.4	-7.96 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	100.8	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	74.4	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	287.1	304.9	+6.23 %	
HP Lircay	310.9	304.7	-2.01 %	
HP Loma Alta	600.0	442.0	-26.33 %	
HP Los Hierros	199.0	238.7	+19.95 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	21.8	30.7	+41.06 %	
HP Los Quilos	451.1	465.0	+3.08 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	95.5	0.0	-100.00 %	
HP Mampil	205.7	99.2	-51.78 %	
HP Mocho	359.2	328.1	-8.66 %	
HP Palmucho	0.0	639.8	GNP	
HP Peuchen	274.9	105.2	-61.74 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	261.1	250.6	-4.03 %	
HP Puntilla	358.8	356.8	-0.55 %	RO
HP Queltehues	765.3	806.4	+5.37 %	DF
HP Quilleco	0.0	0.0	-	RO
HP Rio Colorado	138.4	97.3	-29.68 %	
HP Rio Picoiquen	106.9	28.1	-73.73 %	
HP Rucatayo	326.9	314.3	-3.88 %	
HP Rucue	811.9	592.0	-27.08 %	RO
HP San Andres	390.0	329.0	-15.64 %	
HP San Ignacio	136.8	207.0	+51.32 %	
HP Sauzal	1343.7	926.6	-31.04 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	209.3	166.6	-20.40 %	
HP Volcán	119.2	136.1	+14.16 %	
PE Alena	431.0	506.7	+17.56 %	LF
PE Atacama	1600.3	959.3	-40.05 %	
PE Aurora	452.8	365.5	-19.28 %	
PE Cabo Leones 1	896.2	964.9	+7.67 %	
PE Cabo Leones 2	1197.0	797.6	-33.37 %	
PE Cabo Leones 3	932.6	1203.1	+29.01 %	
PE Calama	864.4	547.1	-36.71 %	
PE Campo Lindo	298.1	394.9	+32.47 %	
PE Canela	139.9	155.6	+11.23 %	
PE Canela 2	691.2	486.5	-29.62 %	
PE Cardonal	81.0	192.3	+137.35 %	P
PE Cerro Tigre	1063.0	343.9	-67.65 %	
PE Cuel	180.6	164.4	-8.96 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	19.5	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.8	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	5076.1	4892.7	-3.61 %	
TER Angamos-ANG2	4649.6	4675.3	+0.55 %	
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	555.0	84.4	-84.80 %	
TER Arauco MAPA	840.0	982.9	+17.01 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1779.6	1547.6	-13.04 %	LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4437.5	2552.1	(*) -42.49 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	39.5	GNP	
TER CMPC Laja	393.6	0.0	-100.00 %	LF
TER CMPC Pacífico	529.4	424.0	-19.91 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	5650.4	5701.0	+0.90 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	7.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	85.0	120.0	+41.18 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	713.7	356.0	-50.12 %	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	169.5	115.1	-32.08 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4630.8	+4.13 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	466.9	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1230.5	+150.10 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	20.1	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	2153.4	1198.5	-44.35 %	
PE El Maitén	66.5	76.0	+14.34 %	
PE La Cabaña	683.3	674.1	-1.34 %	
PE La Estrella	418.6	349.9	-16.42 %	
PE La Flor	299.9	282.7	-5.74 %	
PE Lebu	12.2	0.9	-92.81 %	
PE Llanos del Viento	853.6	666.5	-21.92 %	
PE Lomas de Duqueco	538.3	503.1	-6.54 %	
PE Los Buenos Aires	151.2	182.1	+20.49 %	
PE Los Cerrillos	119.5	124.7	+4.35 %	P
PE Los Cururos	1024.1	406.4	-60.32 %	
PE Los Olmos	595.1	792.9	+33.23 %	
PE Malleco Norte	525.7	819.8	+55.94 %	
PE Malleco Sur	646.2	1119.0	+73.16 %	
PE Manantiales	68.8	114.3	+66.03 %	P
PE Mesamavida	453.3	490.9	+8.30 %	
PE Monte Redondo	461.4	302.8	-34.37 %	
PE Negrete	228.0	294.8	+29.26 %	
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	567.1	777.0	+37.01 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF
PE Punta Palmeras	553.5	468.3	-15.41 %	
PE Punta Sierra	1614.6	976.7	-39.50 %	
PE Renaico	459.6	562.2	+22.32 %	
PE Renaico II	925.0	1016.1	+9.84 %	
PE San Gabriel	1034.2	972.5	-5.96 %	
PE San Juan	1835.3	1335.5	-27.23 %	
PE San Matías	451.7	371.2	-17.83 %	P
PE San Pedro	179.1	154.6	-13.67 %	
PE San Pedro 2	335.1	265.3	-20.83 %	
PE Sarco	1775.6	1200.1	-32.41 %	
PE Sierra Gorda Este	0.0	468.1	GNP	LF
PE Talinay Oriente	968.9	613.8	-36.65 %	
PE Talinay Poniente	1064.8	822.3	-22.77 %	
PE Taltal	161.3	141.6	-12.17 %	
PE Tchamma	714.8	463.6	-35.15 %	
PE Tolpan Sur	688.7	714.6	+3.76 %	LF
PE Totoral	496.2	415.9	-16.18 %	
PE Ucuquer 2	93.5	63.8	-31.77 %	LF
PE Valle de los Vientos	211.1	340.5	+61.31 %	
PFV Almeyda	424.9	445.3	+4.80 %	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG
PFV Andes Solar	137.2	118.1	-13.93 %	
PFV Andes Solar II-A	86.6	43.3	-49.97 %	
PFV Andes Solar II-B	984.2	518.8	-47.28 %	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	130.6	-	-	
PFV Andes Solar IV	0.0	98.6	GNP	
PFV Atacama Solar II	1009.8	830.6	-17.74 %	
PFV Azabache	306.7	339.0	+10.53 %	LF
PFV Bolero	782.3	725.3	-7.28 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	129.2	GNP	
TER Degañ	64.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	3.9	12.5	+220.26 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	190.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
TER Escuadrón	42.1	30.2	-28.36 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2424.0	2198.4	-9.31 %	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	2605.0	2365.4	-9.20 %	RO
TER Guacolda 4	2534.3	2331.0	-8.02 %	RO
TER Guacolda 5	2567.0	2362.0	-7.99 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	2529.1	5564.3	(*) +120.01 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	4916.7	3463.7	(*) -29.55 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	225.3	93.7	-58.41 %	
TER Lautaro I	596.0	562.3	-5.65 %	
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
TER Llanos Blancos	2.0	0.2	-92.50 %	
TER Loma Los Colorados II	322.0	274.3	-14.81 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	71.0	GNP	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	220.2	164.3	-25.40 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	32.8	GNP	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	282.5	GNP	
PFV Campos del Sol	2775.8	2429.8	-12.47 %	
PFV Capricornio	560.3	374.3	-33.19 %	
PFV Carrera Pinto	548.9	379.4	-30.89 %	
PFV Cerro Dominador	773.9	565.1	-26.98 %	
PFV Chañares	208.9	133.5	-36.11 %	
PFV Conejo	711.0	594.8	-16.34 %	
PFV Coya	705.4	1071.7	+51.93 %	
PFV Coya (Baterías)	252.1	-	-	
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	189.4	99.9	-47.23 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1718.1	1361.5	-20.75 %	
PFV Domeyko	1024.8	806.2	-21.34 %	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
PFV Doña Antonia	-	0.0	-	
PFV Doña Carmen	168.5	120.6	-28.43 %	
PFV El Aguila	10.0	13.6	+36.00 %	
PFV El Manzano	463.2	180.9	-60.94 %	
PFV El Pelicano	707.5	512.1	-27.61 %	
PFV El Romero	1213.3	1023.4	-15.66 %	
PFV Elena	684.9	381.0	-44.37 %	
PFV Finis Terrae	1897.7	1393.2	-26.59 %	
PFV Gran Teno	774.9	44.7	-94.23 %	P
PFV Granja Solar	651.2	719.2	+10.43 %	
PFV Guanchoi	2392.8	2414.5	+0.90 %	
PFV Huatacondo	498.4	371.0	-25.55 %	RO
PFV Jama	223.8	346.8	+54.94 %	
PFV Javiera	427.5	352.6	-17.53 %	
PFV La Cruz Solar	380.0	302.4	-20.42 %	
PFV La Huayca II	111.8	70.7	-36.78 %	
PFV La Huella	517.3	377.9	-26.96 %	
PFV La Silla	12.0	12.8	+6.76 %	
PFV Lalackama	352.9	294.3	-16.58 %	
PFV Lalackama II	106.0	74.4	-29.86 %	
PFV Las Salinas	428.3	1334.1	+211.52 %	
PFV Llano de Llampos	654.7	478.9	-26.86 %	
PFV Los Loros	246.2	249.4	+1.30 %	
PFV Los Tilos	22.8	15.9	-30.35 %	
PFV Luz del Norte	945.2	738.9	-21.83 %	
PFV Malgarida	1702.6	1441.2	-15.35 %	
PFV María Elena	421.6	363.6	-13.77 %	
PFV Meseta de los Andes	934.7	477.7	-48.89 %	
PFV Nuevo Quillagua	667.3	501.4	-24.87 %	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG
PFV Pampa Camarones	37.2	22.3	-40.05 %	
PFV Pampa Solar Norte	428.7	267.3	-37.65 %	
PFV Pampa Tigre	763.1	681.5	-10.69 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.8	56.6	+49.88 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	98.5	120.2	+22.04 %	
PFV Quilapilun	692.1	363.1	-47.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	1687.5	3144.0	(*) +86.31 %	
TER Nehuenco I Gas Arg	1307.8	1321.0	+1.01 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nehuenco II Gas Arg	7353.5	7823.0	+6.38 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	2261.5	2458.7	+8.72 %	RO
TER Norgener-NTO2	2208.8	2356.8	+6.70 %	RO
TER Nueva Aldea	1217.0	1003.3	-17.56 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca Gas Arg	6299.4	6110.0	-3.01 %	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	513.6	+25.89 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	539.5	557.0	+3.25 %	
TER Quintero 1A Gas Arg	205.0	212.0	+3.41 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	1700.0	1579.5	-7.09 %	
TER San Isidro I Gas Arg	5319.6	4874.8	-8.36 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	1091.3	1084.6	-0.61 %	
TER San Isidro II Gas Arg	6146.7	6042.8	-1.69 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	135.0	0.0	-100.00 %	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1382.1	1130.7	-18.19 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	346.1	97.7	-71.77 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	34.8	131.2	+277.04 %	
PFV Salvador	221.0	102.1	-53.80 %	
PFV San Andres	381.5	128.9	-66.21 %	LF
PFV San Pedro	773.0	501.2	-35.16 %	
PFV Santa Isabel	1042.3	751.1	-27.94 %	LF
PFV Santiago	582.7	486.1	-16.57 %	
PFV Sol de Lila	1097.9	817.6	-25.53 %	
PFV Sol de los Andes	630.5	523.4	-16.99 %	
PFV Sol del Desierto	1379.8	1591.5	+15.34 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	783.7	691.5	-11.77 %	
PFV Uribe Solar	385.1	304.1	-21.04 %	LF
PFV Usya	333.6	353.4	+5.94 %	
PFV Valle Escondido	770.8	632.8	-17.90 %	
PFV Valle del Sol	982.1	821.0	-16.41 %	
PFV Willka	0.0	449.0	GNP	
PMG HP Aillin	2.0	2.5	+21.67 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	23.3	-18.72 %	PMG
PMG HP Callao	12.6	27.6	+118.81 %	PMG
PMG HP Carena	21.0	134.0	+538.10 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	80.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	76.8	+96.92 %	PMG
PMG HP Corrales	69.9	70.2	+0.35 %	PMG
PMG HP Correntoso	36.0	38.5	+6.92 %	PMG
PMG HP Dos Valles	32.0	32.1	+0.47 %	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.28 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	41.6	43.2	+3.75 %	PMG
PMG HP Juncalito	14.7	13.5	-8.16 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.3	0.3	-88.26 %	PMG
PMG HP Llauquereo	3.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	56.9	131.2	+130.48 %	PMG
PMG HP MC2	12.1	18.8	+54.69 %	PMG
PMG HP MC3	43.1	46.7	+8.54 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	93.6	+30.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	7103.7	6874.0	-3.23 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	9.2	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	4743.3	5521.2	+16.40 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	128.5	+3013.13 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	499.0	421.2	-15.59 %	LF
TER Viñales	516.0	569.2	+10.32 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**220612.2**	**207572.0**	**-5.91 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	30.8	33.5	+8.94 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	22.8	+5.41 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.5	60.6	-12.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	27.5	28.8	+4.86 %
PMGD HP Calíboro	20.6	21.3	+3.14 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	23.5	157.7	+571.34 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.1	7.3	+2.62 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	40.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	63.4	-
PMGD HP Dongo	19.9	102.9	+417.75 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	5.2	-
PMGD HP El Agrio	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	5.2	-
PMGD HP El Atajo	14.4	18.9	+31.23 %
PMGD HP El Brinco	1.4	2.0	+40.52 %
PMGD HP El Canelo	51.6	48.6	-5.87 %
PMGD HP El Colorado	14.3	27.4	+92.26 %
PMGD HP El Diuto	56.8	55.7	-1.91 %
PMGD HP El Galpón	10.2	19.6	+91.43 %
PMGD HP El Llano	16.7	12.8	-22.95 %
PMGD HP El Manzano	59.1	62.4	+5.45 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro Nº2	20.9	23.3	+11.47 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	12.9	15.1	+16.92 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	37.9	118.0	+211.19 %
PMGD HP La Bifurcada	2.2	3.1	+41.78 %
PMGD HP La Compañía II	31.6	38.5	+21.70 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.2	10.3	+44.36 %
PMGD HP Las Flores	0.0	40.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	116.2	119.0	+2.37 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	32.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	35.1	41.4	+18.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Sierra	5.4	17.8	+227.33 %
PMGD PFV Lockma	76.1	77.9	+2.30 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	4.1	15.9	+285.91 %
PMGD PFV Los Cisnes	29.9	48.0	+60.68 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.5	19.6	-23.10 %
PMGD PFV Los Jotes	17.7	19.2	+8.25 %
PMGD PFV Los Lagos	4.6	14.5	+214.78 %
PMGD PFV Los Libertadores	46.0	45.8	-0.39 %
PMGD PFV Los Lirios	13.8	37.6	+171.89 %
PMGD PFV Los Magnolios	16.2	21.0	+29.09 %
PMGD PFV Los Molinos	76.3	74.8	-1.97 %
PMGD PFV Los Nogales	19.8	25.1	+26.85 %
PMGD PFV Los Paltos	16.1	15.9	-1.37 %
PMGD PFV Los Patos	27.1	15.9	-41.25 %
PMGD PFV Los Perales	15.0	17.7	+17.90 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	3.2	15.8	+398.06 %
PMGD PFV Los Tauretes	12.2	17.7	+44.59 %
PMGD PFV Los Tordos	7.8	42.7	+445.02 %
PMGD PFV Luce Solar	15.7	5.9	-62.25 %
PMGD PFV Luders	24.5	19.2	-21.76 %
PMGD PFV Lumbreras	12.0	23.8	+98.87 %
PMGD PFV Luna	17.1	15.9	-7.31 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	14.7	-24.17 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	2.4	-71.64 %
PMGD PFV Maikono	15.8	16.5	+4.41 %
PMGD PFV Maimalicán	59.1	58.6	-0.84 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	3.7	-
PMGD PFV Malaquita II	74.5	73.8	-0.93 %
PMGD PFV Malinke	7.2	12.0	+66.58 %
PMGD PFV Malloco	9.3	17.5	+87.66 %
PMGD PFV Malvilla	10.5	18.9	+79.13 %
PMGD PFV Manao	17.0	12.8	-24.38 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	6.9	15.8	+127.97 %
PMGD PFV Marañon	59.2	85.9	+45.05 %
PMGD PFV Marchigue II	67.6	64.1	-5.10 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.8	8.1	+18.41 %
PMGD PFV Marin	16.4	21.1	+28.61 %
PMGD PFV María Pinto	9.9	14.8	+49.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	5.0	48.1	+856.66 %
PMGD PFV Meli	19.9	54.5	+174.45 %
PMGD PFV Membrillo	5.5	11.5	+108.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.9	18.7	+380.57 %
PMGD PFV Milán A	6.3	17.7	+180.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	25.2	37.4	+48.54 %
PMGD HP MSA-I	0.0	56.2	-
PMGD HP Maisán	2.2	2.8	+29.16 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	73.8	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.2	-
PMGD HP Melo	38.9	42.5	+9.11 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.5	1.0	-33.03 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	+39.58 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.1	-
PMGD HP Munilque II	8.5	8.5	-0.62 %
PMGD HP Palmar	62.4	41.1	-34.13 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.1	18.6	+206.23 %
PMGD HP Pichilonco	11.2	22.8	+103.21 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-99.79 %
PMGD HP Purísima	3.0	6.4	+111.04 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	6.4	-
PMGD HP Reca	13.2	25.2	+91.73 %
PMGD HP Robleria	25.6	31.7	+24.21 %
PMGD HP Río Mulchén	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	14.9	20.3	+36.19 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	13.4	-
PMGD HP Santa Isabel	7.7	12.1	+57.27 %
PMGD HP Santa Rosa	11.4	11.8	+4.10 %
PMGD HP Sauce Andes	5.1	5.0	-1.07 %
PMGD HP Trailelfú	7.2	11.8	+65.07 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	26.9	62.4	+132.12 %
PMGD HP Truful Truful	15.8	18.3	+15.87 %
PMGD PE El Arrebol	26.3	38.4	+46.12 %
PMGD PE El Nogal	70.2	74.1	+5.45 %
PMGD PE Huajache	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	31.7	129.9	+309.58 %
PMGD PE Lebu III	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	26.3	28.1	+7.04 %
PMGD PE Ucuquer	37.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	18.3	21.8	+19.12 %
PMGD PFV Albatros	-	1.0	-
PMGD PFV Albor Solar	5.9	42.4	+615.94 %
PMGD PFV Alcaldesa	8.3	47.0	+465.20 %
PMGD PFV Alcon Solar	24.2	67.8	+180.36 %
PMGD PFV Alhué	15.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	25.2	17.4	-31.15 %
PMGD PFV Alto Solar	17.3	3.5	-79.83 %
PMGD PFV Altos de Til Til	9.9	11.8	+19.39 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	30.1	28.7	-4.57 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.8	1.4	-91.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Mitchi	71.3	72.9	+2.17 %
PMGD PFV Montt	17.9	19.5	+8.94 %
PMGD PFV Mostazal	73.7	62.4	-15.35 %
PMGD PFV Moya	74.7	69.0	-7.58 %
PMGD PFV Mutupín	7.6	36.2	+375.19 %
PMGD PFV Nahuén	75.4	57.4	-23.89 %
PMGD PFV Nan	14.4	41.1	+185.92 %
PMGD PFV Nazarino Verano	10.4	18.7	+79.28 %
PMGD PFV Newentun	17.8	41.1	+131.38 %
PMGD PFV Nihue	6.5	12.7	+96.75 %
PMGD PFV Norte Chico	15.1	13.6	-10.13 %
PMGD PFV Ocoa	24.7	21.5	-13.04 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.4	16.1	-12.65 %
PMGD PFV Olivillo	41.2	53.5	+29.73 %
PMGD PFV Orion	1.8	19.6	+990.30 %
PMGD PFV Orquidea Solar	21.0	22.6	+7.72 %
PMGD PFV Ovalle Norte	58.9	59.1	+0.26 %
PMGD PFV Ovejería	65.1	54.2	-16.68 %
PMGD PFV PAS1	50.8	77.2	+51.93 %
PMGD PFV PSF El Peral	30.0	67.2	+123.51 %
PMGD PFV PSF Horizonte	15.8	34.6	+118.26 %
PMGD PFV Pachira	9.6	62.2	+550.56 %
PMGD PFV Paillihue	15.4	65.9	+327.90 %
PMGD PFV Paine	78.7	77.5	-1.57 %
PMGD PFV Palto Sunlight	52.2	59.4	+13.82 %
PMGD PFV Pama	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	24.8	37.5	+51.25 %
PMGD PFV Panquehue II	35.2	35.4	+0.45 %
PMGD PFV Paraguay	50.1	64.3	+28.42 %
PMGD PFV Paranal	17.7	16.7	-5.89 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.0	16.9	+732.84 %
PMGD PFV Parque Curicura	21.1	52.4	+148.83 %
PMGD PFV Parque El Olivar	4.3	21.3	+395.36 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	7.9	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	13.0	14.5	+11.61 %
PMGD PFV Parque La Colonia	26.9	61.4	+127.84 %
PMGD PFV Parque La Travesía	8.3	9.7	+16.91 %
PMGD PFV Parque Nancagua	16.1	42.3	+163.08 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	7.4	62.9	+749.86 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	10.8	-
PMGD PFV Parque San Javier	7.3	40.1	+450.28 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	75.5	56.1	-25.76 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	38.4	42.1	+9.66 %
PMGD PFV Pastrán	82.0	80.4	-1.91 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	31.8	60.3	+89.47 %
PMGD PFV Pedreros	16.3	9.5	-41.47 %
PMGD PFV Pegasus	1.8	19.9	+996.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	85.6	85.6	-0.03 %
PMGD PFV Antonia	2.3	6.3	+174.47 %
PMGD PFV Argomedo	13.2	46.5	+252.46 %
PMGD PFV Arica	32.4	77.5	+139.06 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-
PMGD PFV Armazones	41.8	41.2	-1.37 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.5	17.7	+222.45 %
PMGD PFV Astillas	46.4	80.9	+74.25 %
PMGD PFV Avel Solar	11.4	54.1	+376.26 %
PMGD PFV Avellano	7.3	32.0	+338.28 %
PMGD PFV Aviles	19.1	50.1	+161.89 %
PMGD PFV Axel Solar	-	2.2	-
PMGD PFV Ayla	21.3	67.9	+219.36 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.2	16.2	+98.22 %
PMGD PFV Bellavista	54.9	51.3	-6.54 %
PMGD PFV Bellavista	22.0	15.4	-29.78 %
PMGD PFV Berrueco	7.2	66.1	+816.78 %
PMGD PFV Blu	19.8	19.8	+0.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.1	19.1	+787.32 %
PMGD PFV Bérgamo	6.8	17.8	+161.25 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	65.1	70.2	+7.78 %
PMGD PFV Cabilsol	22.9	17.5	-23.39 %
PMGD PFV Cabrero	9.8	66.0	+573.95 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	73.6	72.9	-0.96 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.2	-75.75 %
PMGD PFV Calama	64.0	82.4	+28.67 %
PMGD PFV Calle Larga	15.7	19.3	+22.93 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.7	18.0	+215.55 %
PMGD PFV Canelillo	20.4	20.5	+0.40 %
PMGD PFV Canesa	18.1	20.6	+13.54 %
PMGD PFV Cantera	7.0	18.6	+164.61 %
PMGD PFV Cantillana	25.5	59.2	+131.99 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.1	4.7	+14.84 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	15.7	+0.00 %
PMGD PFV Casabermeja	26.1	43.4	+66.37 %
PMGD PFV Casuto	14.8	14.0	-5.20 %
PMGD PFV Catemu	10.8	13.1	+21.57 %
PMGD PFV Catán	20.3	14.1	-30.61 %
PMGD PFV Cauquenes	3.4	15.1	+337.56 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	43.1	53.0	+23.09 %
PMGD PFV Ce Caldera	6.4	33.3	+421.51 %
PMGD PFV Centauro Solar	8.0	62.7	+679.53 %
PMGD PFV Chacabuco	69.2	68.2	-1.39 %
PMGD PFV Chalinga	19.3	19.4	+0.39 %
PMGD PFV Champa	15.9	51.5	+224.96 %
PMGD PFV Chancon	16.4	11.0	-32.93 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Chilener	-	1.4	-
PMGD PFV Chimbarongo	21.3	10.6	-50.19 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.5	11.5	-20.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pellin	8.1	27.9	+242.52 %
PMGD PFV Pelumpen	15.7	18.2	+16.39 %
PMGD PFV Penaflor	33.4	58.5	+75.16 %
PMGD PFV Pencahue	2.3	22.8	+889.45 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.2	19.9	+525.91 %
PMGD PFV Pepa	74.4	59.2	-20.50 %
PMGD PFV Pequen	11.2	18.6	+66.66 %
PMGD PFV Peralillo	12.2	10.9	-11.07 %
PMGD PFV Pica	1.8	2.2	+25.29 %
PMGD PFV Pichon	0.9	7.6	+723.41 %
PMGD PFV Picunche	19.7	64.2	+226.22 %
PMGD PFV Piduco	3.8	22.2	+485.98 %
PMGD PFV Pilpilen	16.0	19.1	+19.12 %
PMGD PFV Piquero	58.8	72.7	+23.75 %
PMGD PFV Pirque	15.3	14.7	-3.86 %
PMGD PFV Pitotoy	5.2	18.5	+255.64 %
PMGD PFV Pitra	15.0	19.9	+32.62 %
PMGD PFV Placilla	15.8	51.4	+225.43 %
PMGD PFV Playerito	4.1	19.4	+374.88 %
PMGD PFV Playero	4.0	19.1	+373.94 %
PMGD PFV Playeron	4.4	20.0	+355.79 %
PMGD PFV Plomo Verano	9.7	17.6	+81.58 %
PMGD PFV Población	16.8	11.1	-33.87 %
PMGD PFV Pocillas	3.7	15.2	+308.22 %
PMGD PFV Pomuyeto	1.3	2.2	+71.32 %
PMGD PFV Portezuelo	22.5	16.6	-26.47 %
PMGD PFV Pretty Field	16.6	16.7	+0.14 %
PMGD PFV Puangue	15.9	31.6	+98.39 %
PMGD PFV Pueblo Seco	6.6	66.0	+898.58 %
PMGD PFV Puelche	3.2	17.9	+451.64 %
PMGD PFV Puente Solar	10.0	18.3	+83.34 %
PMGD PFV Pullalli	16.9	18.2	+7.63 %
PMGD PFV Punta Baja	12.4	14.8	+18.95 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.7	-
PMGD PFV Queltehue	3.5	18.5	+427.48 %
PMGD PFV Quemados	13.7	45.2	+230.13 %
PMGD PFV Quetena	72.0	72.3	+0.30 %
PMGD PFV Quillay	8.5	16.1	+89.99 %
PMGD PFV Quinantu	75.6	68.9	-8.89 %
PMGD PFV Quinta	18.0	19.9	+10.58 %
PMGD PFV RDCL SAN	51.5	57.5	+11.73 %
PMGD PFV REN	11.4	32.2	+182.23 %
PMGD PFV RLA	15.7	12.9	-17.90 %
PMGD PFV Ranguil	7.4	9.2	+24.38 %
PMGD PFV Ratulemus	3.2	18.1	+465.75 %
PMGD PFV Rauquen	18.8	50.0	+166.52 %
PMGD PFV Recoleta	54.1	52.0	-3.83 %
PMGD PFV Rengo	5.1	5.9	+16.03 %
PMGD PFV Rexner	13.1	18.5	+41.31 %
PMGD PFV Rimini	40.7	65.0	+59.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	7.1	37.0	+419.25 %
PMGD PFV Citrino	16.0	14.8	-7.25 %
PMGD PFV Ckilir	62.0	20.0	-67.79 %
PMGD PFV Clementina	4.2	5.3	+27.20 %
PMGD PFV Cocharcas	1.8	18.5	+930.83 %
PMGD PFV Cocinillas	19.6	19.7	+0.60 %
PMGD PFV Coinco	4.0	14.5	+259.28 %
PMGD PFV Colchagua	7.2	16.3	+125.71 %
PMGD PFV Colina	43.0	63.1	+46.75 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.4	16.3	+270.97 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	9.1	18.3	+100.55 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.5	9.7	+13.88 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	10.1	25.9	+156.69 %
PMGD PFV Cortijo	11.9	73.7	+517.75 %
PMGD PFV Covadonga	62.8	79.5	+26.59 %
PMGD PFV Coyunche	3.0	20.0	+568.42 %
PMGD PFV Crucero	24.4	10.3	-57.99 %
PMGD PFV Cruz	18.9	21.2	+12.35 %
PMGD PFV Curacavi	14.0	18.6	+32.73 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.1	14.2	-5.84 %
PMGD PFV Dadinco	19.7	21.6	+9.32 %
PMGD PFV Darlin	51.3	58.1	+13.29 %
PMGD PFV Diego de Almagro	60.0	68.3	+13.84 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	58.5	58.5	-0.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.0	11.2	-37.66 %
PMGD PFV Don Jorge	8.2	23.3	+183.26 %
PMGD PFV Don Mariano	4.2	18.3	+336.68 %
PMGD PFV Don Martín	2.7	17.9	+571.22 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	6.5	37.2	+468.27 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	9.2	7.2	-22.59 %
PMGD PFV Doñihue	43.3	49.4	+14.16 %
PMGD PFV Duqueco Solar	13.2	70.6	+434.62 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	16.0	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	15.6	-
PMGD PFV Eclipse	75.2	55.8	-25.82 %
PMGD PFV El Boco	16.5	46.3	+180.36 %
PMGD PFV El Cardenal	5.0	17.7	+251.15 %
PMGD PFV El Carpintero	14.7	70.1	+375.29 %
PMGD PFV El Castaño	13.8	48.1	+249.95 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.7	11.1	-13.16 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.7	10.2	-19.84 %
PMGD PFV El Chercan	25.9	79.5	+206.60 %
PMGD PFV El Chincol	24.9	21.0	-15.50 %
PMGD PFV El Chucao	2.1	18.0	+756.74 %
PMGD PFV El Cuervo	4.9	17.2	+250.37 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	9.0	36.6	+305.79 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	27.6	76.1	+175.40 %
PMGD PFV Rinconada Norte	17.1	21.7	+27.16 %
PMGD PFV Rodeo	13.4	16.2	+20.33 %
PMGD PFV Roma	-	0.0	-
PMGD PFV Romeria	18.0	45.8	+153.87 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	40.2	34.1	-15.15 %
PMGD PFV Rucapaine	0.0	0.0	-
PMGD PFV Río Peuco	5.5	16.5	+199.27 %
PMGD PFV SDSI	3.3	18.6	+455.80 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	58.4	61.8	+5.84 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.5	18.7	+29.36 %
PMGD PFV Salerno Solar	6.5	19.2	+197.56 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.9	16.1	+1.70 %
PMGD PFV San Antonio	10.2	8.2	-19.85 %
PMGD PFV San Camilo	5.7	20.6	+257.60 %
PMGD PFV San Carlos	1.6	17.2	+956.95 %
PMGD PFV San Emilio I	5.1	14.2	+176.55 %
PMGD PFV San Eugenio	-	22.1	-
PMGD PFV San Francisco	23.3	20.5	-11.97 %
PMGD PFV San Isidro	15.4	16.0	+4.03 %
PMGD PFV San José II	2.0	22.7	+1037.17 %
PMGD PFV San Pedro	20.7	19.6	-5.31 %
PMGD PFV San Ramiro	76.1	60.2	-20.96 %
PMGD PFV Santa Adriana	17.3	16.1	-6.88 %
PMGD PFV Santa Amelia	6.9	20.6	+195.85 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.7	9.2	+96.76 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.5	12.3	-2.00 %
PMGD PFV Santa Clara	14.2	16.1	+13.23 %
PMGD PFV Santa Cruz	23.6	51.5	+117.68 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	16.0	55.0	+243.61 %
PMGD PFV Santa Emilia	20.9	55.9	+167.65 %
PMGD PFV Santa Ester	1.8	19.3	+975.19 %
PMGD PFV Santa Francisca	32.9	36.3	+10.56 %
PMGD PFV Santa Inés	13.4	17.7	+31.93 %
PMGD PFV Santa Julia	22.9	22.2	-2.88 %
PMGD PFV Santa Laura	17.2	14.0	-18.72 %
PMGD PFV Santa Lucía	47.1	47.7	+1.26 %
PMGD PFV Santa Luisa	1.7	18.2	+962.60 %
PMGD PFV Santa Margarita	7.8	21.2	+170.96 %
PMGD PFV Santa Rita	1.7	19.9	+1047.36 %
PMGD PFV Santuario	14.0	13.8	-1.29 %
PMGD PFV Saturno Norte	6.0	27.4	+358.09 %
PMGD PFV Siete Colores	27.3	27.3	-0.18 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	31.9	51.1	+60.07 %
PMGD PFV Sol del Maule	3.0	12.1	+307.18 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.4	12.5	-35.72 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	13.2	7.1	-46.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	2.0	5.0	+143.86 %
PMGD PFV El Divisadero	22.0	25.5	+15.84 %
PMGD PFV El Estero	3.7	13.2	+256.78 %
PMGD PFV El Flamenco	19.3	54.1	+180.73 %
PMGD PFV El Gaviotin	68.5	52.4	-23.53 %
PMGD PFV El Huaso	11.6	13.0	+12.19 %
PMGD PFV El Ingenio	21.5	21.2	-1.01 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	22.6	39.2	+73.25 %
PMGD PFV El Litre	40.6	60.8	+49.60 %
PMGD PFV El Mirlo	13.8	46.6	+237.92 %
PMGD PFV El Monte	9.4	16.8	+79.47 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	24.8	16.0	-35.56 %
PMGD PFV El Pilpen	25.0	20.0	-19.84 %
PMGD PFV El Pitio	24.9	18.5	-25.58 %
PMGD PFV El Piuquen	2.3	20.6	+778.37 %
PMGD PFV El Queltehue	12.5	10.0	-19.92 %
PMGD PFV El Quemado	25.0	19.2	-23.28 %
PMGD PFV El Queule	39.7	16.0	-59.72 %
PMGD PFV El Rayador	66.4	46.1	-30.64 %
PMGD PFV El Reconquistador	3.0	20.7	+579.56 %
PMGD PFV El Resplandor	2.6	19.2	+635.46 %
PMGD PFV El Roble	62.6	39.3	-37.16 %
PMGD PFV El Romeral	17.0	26.8	+57.28 %
PMGD PFV El Salitral	26.3	26.6	+0.90 %
PMGD PFV El Sauce	20.4	17.5	-14.07 %
PMGD PFV El Sharon	5.1	18.1	+254.21 %
PMGD PFV El Tiuque	1.0	5.1	+403.48 %
PMGD PFV El Trigal	64.1	57.5	-10.26 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	4.4	19.2	+335.41 %
PMGD PFV Enami Solar	29.3	35.8	+21.95 %
PMGD PFV Encino	3.7	13.9	+273.25 %
PMGD PFV Encon	46.8	45.5	-2.76 %
PMGD PFV Erinome	3.6	18.4	+412.72 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esfena	11.8	11.7	-0.90 %
PMGD PFV Esperanza	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.1	16.7	+173.34 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.5	20.0	+28.76 %
PMGD PFV Filomena	12.0	15.5	+28.71 %
PMGD PFV Florencia Solar	78.0	77.5	-0.63 %
PMGD PFV Foster	17.7	18.3	+3.43 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	1.9	3.2	+65.15 %
PMGD PFV Francisco	24.8	18.6	-24.88 %
PMGD PFV Fulgor	4.4	18.0	+311.09 %
PMGD PFV GR Lemu	5.6	28.9	+418.29 %
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Soy Solar	19.2	18.8	-2.19 %
PMGD PFV Sunhunter	80.4	80.7	+0.31 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	11.4	-
PMGD PFV Talagante	-	8.9	-
PMGD PFV Talca	8.4	59.5	+604.93 %
PMGD PFV Talhuén	21.3	21.0	-1.46 %
PMGD PFV Tallado	39.6	78.3	+97.76 %
PMGD PFV Tamarugo	2.2	16.6	+644.27 %
PMGD PFV Tambo Real	19.2	16.3	-15.01 %
PMGD PFV Taranto	43.0	56.0	+30.11 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	36.1	36.1	+0.00 %
PMGD PFV Tijeral	17.4	17.6	+1.36 %
PMGD PFV Til Til	17.6	12.3	-30.06 %
PMGD PFV Torino	18.2	49.5	+171.57 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	13.0	17.7	+35.68 %
PMGD PFV Tranque del Sol	56.0	61.2	+9.44 %
PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	+0.00 %
PMGD PFV Trebo	10.2	20.0	+95.41 %
PMGD PFV Trica-Dos	16.0	15.8	-1.44 %
PMGD PFV Tricahue II	74.5	33.0	-55.73 %
PMGD PFV Trinidad	7.4	20.2	+171.64 %
PMGD PFV Tucuquere	16.3	19.5	+19.63 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.4	-65.11 %
PMGD PFV Valle Este II	38.7	73.5	+89.96 %
PMGD PFV Valle Oeste II	39.8	73.6	+84.89 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	20.4	14.9	-27.01 %
PMGD PFV Ventisquero	38.8	52.3	+34.96 %
PMGD PFV Venturada	5.3	64.0	+1112.49 %
PMGD PFV Vicente	11.5	11.5	+0.00 %
PMGD PFV Victoria	35.5	35.0	-1.34 %
PMGD PFV Villa Alegre	6.0	33.1	+455.80 %
PMGD PFV Villa Cruz	16.6	17.3	+3.92 %
PMGD PFV Villa Moscoso	16.1	17.8	+10.47 %
PMGD PFV Villa Prat	1.9	8.0	+319.37 %
PMGD PFV Villa Seca	17.2	17.7	+3.14 %
PMGD PFV Villa Solar	4.1	17.9	+340.02 %
PMGD PFV Violeta	25.1	43.5	+73.05 %
PMGD PFV Vituco 2B	6.6	19.7	+199.52 %
PMGD PFV Yahutela	29.5	35.4	+19.81 %
PMGD PFV Ñilhue	5.3	5.9	+11.93 %
PMGD PFV Ñiquén	24.9	17.0	-31.85 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Pitao	73.3	65.3	-10.90 %
PMGD PFV GR Rauli	22.3	62.5	+179.84 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	15.5	42.4	+174.07 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	7.8	16.4	+110.32 %
PMGD PFV Gabriela	80.8	77.6	-3.92 %
PMGD PFV Girasoles	11.8	16.4	+39.42 %
PMGD PFV Granada	75.5	58.9	-21.93 %
PMGD PFV Granate	85.5	85.7	+0.23 %
PMGD PFV Guadalao	17.3	24.5	+41.73 %
PMGD PFV Guadalupe	28.9	41.7	+44.41 %
PMGD PFV Guanaco Solar	34.4	42.4	+23.15 %
PMGD PFV Guarana	6.4	11.2	+74.30 %
PMGD PFV Helios	12.7	14.2	+11.98 %
PMGD PFV Homero	23.7	18.1	-23.46 %
PMGD PFV Hormiga	12.2	12.0	-1.22 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.3	-85.08 %
PMGD PFV Huape	2.4	16.7	+591.82 %
PMGD PFV Huaquelon	82.0	79.6	-2.89 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	4.9	17.4	+252.24 %
PMGD PFV Illapel 5X	25.4	15.2	-40.29 %
PMGD PFV Independencia	12.7	15.8	+24.25 %
PMGD PFV Itahue Solar	9.9	21.5	+117.22 %
PMGD PFV Jahuel	27.7	25.5	-8.19 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	15.4	18.3	+18.51 %
PMGD PFV Javiera Carrera	28.4	61.5	+116.76 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.9	7.7	+163.13 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	16.2	14.2	-12.53 %
PMGD PFV La Acacia	70.1	28.4	-59.44 %
PMGD PFV La Blanquina	15.2	45.9	+202.40 %
PMGD PFV La Chapeana	14.1	9.1	-34.91 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.3	14.9	+3.99 %
PMGD PFV La Esperanza II	67.6	68.2	+0.98 %
PMGD PFV La Estancia	4.9	14.9	+207.41 %
PMGD PFV La Foresta	4.2	19.3	+358.08 %
PMGD PFV La Frontera	36.0	33.5	-7.15 %
PMGD PFV La Gamboina	6.9	25.6	+271.24 %
PMGD PFV La Lajuela	39.7	40.2	+1.23 %
PMGD PFV La Ligua	17.1	20.4	+19.53 %
PMGD PFV La Manga	26.3	16.0	-39.30 %
PMGD PFV La Muralla	5.2	17.9	+247.06 %
PMGD PFV La Palma Solar	7.5	75.0	+893.77 %
PMGD PFV La Paz	34.1	56.0	+64.26 %
PMGD PFV La Vendimia	7.4	61.7	+731.26 %
PMGD PFV La Victoria	6.2	64.4	+935.72 %
PMGD PFV Lagunilla	14.9	8.7	-41.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	7.9	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	45.2	-
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 Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	1.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	11.9	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	12.8	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	13.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	7.3	71.4	+871.04 %
PMGD PFV Las Arboledas	10.0	16.5	+65.45 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.9	5.3	+9.11 %
PMGD PFV Las Cabras	5.9	19.5	+233.37 %
PMGD PFV Las Cachañas	15.8	41.5	+163.56 %
PMGD PFV Las Catitas	9.5	38.4	+303.17 %
PMGD PFV Las Chacras	16.7	18.6	+11.14 %
PMGD PFV Las Codornices	16.6	23.5	+41.75 %
PMGD PFV Las Golondrinas	9.1	39.9	+338.87 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.6	22.8	+37.05 %
PMGD PFV Las Majadas	64.2	63.6	-0.89 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.3	4.6	+39.20 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.1	9.2	-34.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.4	17.6	+70.14 %
PMGD PFV Las Palomas	27.5	23.1	-16.04 %
PMGD PFV Las Perdices	17.2	20.1	+16.63 %
PMGD PFV Las Rojas	18.5	2.8	-84.97 %
PMGD PFV Las Taguas	67.8	58.9	-13.25 %
PMGD PFV Las Tencas	13.2	49.4	+275.66 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.4	9.8	-49.54 %
PMGD PFV Las Torcazas	6.7	18.1	+171.77 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.8	20.5	+641.21 %
PMGD PFV Las Turcas	25.0	9.1	-63.60 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	8.1	37.3	+362.40 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	17.2	18.2	+5.87 %
PMGD PFV Liquidambar	40.3	55.3	+37.13 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.4	17.3	+66.48 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	42.0	24.7	-41.16 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	28.9	29.2	+0.93 %
PMGD PFV Llay Llay	39.5	48.3	+22.19 %
PMGD PFV Lo Boza	1.5	0.9	-39.65 %
PMGD PFV Lo Chacón	5.6	16.9	+200.93 %
PMGD PFV Lo Miguel	12.6	28.9	+129.91 %
PMGD PFV Lo Miranda	34.4	35.9	+4.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.9	-
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	-	47.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	39.4	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.9	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.4	-
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	-	1.7	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	4.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**10850.5**	**16123.9**	**+48.60 %**

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 (*)	
TER Atacama 2 GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER IEM	Mayor generación real por pruebas.
TER Kelar GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco I GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
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. Según SDCF 2023012245 2023012246
HP La Higuera	100.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Bolero	62.0	Limitada en 85 MW. Causa informada: Debido a falla de transformador 1 de S/E Bolero, según IL 202400490.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbna (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	100.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
HE Pangue	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del rio Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangue no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. Nº 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. Nº 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.19 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.35m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	Enap Refinería Aconcagua	C. Aconcagua limitada a no variar generación. Causa informada: Por estabilidad de los procesos operativos de Refinería Aconcagua, según IL 2024000495.
02:00	CGE	S/E Licantén barra de 13,2 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.8 MW de consumos. Causa informada: Falla durante trabajos programados, según IF 2024001583.
02:02	CGE	S/E Licantén barra de 13,2 kV cerrada y normalizados consumos, cancelado IF 2024001583.
02:11	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte interrupción forzada por protecciones, se pierden 54 MW de consumos de SS/EE Alto Norte y La Negra, según IF 2024001580.
02:20	CGE	S/E Licantén barra de 13,2 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos. Causa informada: Falla durante trabajos programados, según IF 2024001582.
02:22	CGE	S/E Licantén barra de 13,2 kV cerrada y normalizados consumos, cancelado IF 2024001582.
02:32	Transelec	S/E Charrúa barra N°3 de 220 kV bloqueada la protección diferencial de barra, debido a falla de comunicación con la bay unit del paño J20 correspondiente al Paño Los Guindos 2. En el caso de ocurrir una falla en la sección 3, operarían en respaldo todas las protecciones de los extremos remotos conectados a la sección de barra en falla. El impacto incremental es el mayor tiempo en el despeje de falla, (tiempos de zona 2), según IL 2024000496.
02:35	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte cerrado y cancelado IF 2024001580.
02:48	Enlasa	C. Guacolda 1 cancelada limitación IL 2024000494. Continúa con la limitación de 146 MW, según IL 2024000426.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:17	Innergex	S/E Central Mampil interruptor JL2 de línea de 220 kV Rucúe - Mampil interrupción forzada por protecciones, Cs Mampil y Peuchén queda indisponibles, según IF 2024001590.
08:59	Engie Generación	C. PFV Capricornio sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW, según IF 2024001585.
09:32	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles, según SDCF 2024033719.
09:44	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:04	Colbún	C. Carena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles bajo la línea, según SDCF 2024033777.
10:10	Chilquinta	S/E Laguna Verde transformador de 110/66/13.2 kV 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere conectar nuevo transformador de SSAA proyecto NUP 3356. por falla de SSAA, según SDCF 2024033779
10:35	Engie Generación	C. PFV Capricornio disponible y en servicio, cancelado IF 2024001585.
11:26	Innergex	S/E C. Mampil interruptor JL2 de línea de 220 kV Rucúe - Mampil cerrado, Cs Mapil y Peuchén quedan disponibles, cancelado IF 2024001590.
12:50	CGE	Línea de 66 kV Alameda - Cachapoal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en la línea, según SICF 2024033821.
13:02	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024033719.
13:05	Colbún	C. Carena cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024033777.
13:46	CGE	Línea de 66 kV Alameda - Cachapoal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF2024033821.
13:53	Transelec	S/E Charrúa comunicaciones con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y corregir falla en conmutación de Red PDH Nodo Charrúa equipo MUX NOKIA, el cual genera anormalidad en sistema SCADA, según SICF 2024033783.

Hora	Centro de Control	Observación
14:30	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 6 MW y 1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Renaico - Angol, según IF 2024001597 y 2024001598.
15:30	Colbún	C. Nehuenco 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001603.
15:34	Transelec	Líneas de 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura 42, según SICF 2024033828 y 2024033829.
16:29	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y normalización de PPC de la central debido a problemas de regulación de potencia, según SDCF 2024034041.
16:39	Transelec	S/E Charrúa barra Nº 3 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de protección 87B3 del patio de 220 kV, para corregir anormalidad en Bay Unit del paño J20 (Los Guindos 2), el cual bloquea la protección 87B3 del patio de 220 kV, según SICF 2024033859.
16:51	CGE	S/E San Carlos interruptor 52B1 de línea de 66 kV Cocharcas - San Carlos disponible y cancelado IF 2024001328.
17:23	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar descarga de lógica con modificación en controlador de SSAA el cual sufrió daño en pasada tormenta eléctrica que afecto a la zona, según SICF 2024034005.
17:47	Codelco El Teniente	S/E Minero banco de condensadores HCE con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeo, se realizarán mediciones de capacitancia, verificación de reaprietes de conexiones y termografía, según SDCF 2024034051.
18:00	Transelec	Líneas de 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024033828 y 2024033829.
18:14	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de consumos, según IF 2024001600.
18:25	Transelec	S/E Charrúa interruptor J1 interrupción forzada por protecciones y la línea queda radial desde S/E Los Notros. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2024001607.
18:27	Transelec	S/E Charrúa interruptor J1 cerrado, cancelado IF 2024001607.
18:35	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034005.
18:35	CGE	S/E Monterrico interruptor B4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad mecánica, según SDCF 2024034033.
18:36	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico disponible, cancela IF 2024001597, 2024001598, SDCF 2024033922 y 2024033929.
18:49	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT cerrado, normalizado 100 % de los consumos, cancelado IF 2024001600.
18:53	CGE	S/E Monterrico interruptor B4 disponible, cancelado IF 2024001605. Cancelada SDCF 2024034033.
18:58	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
20:27	Colbún	C. Nehuenco 1 TV disponible y en servicio, cancelado IF 2024001603.
20:42	Enor Chile	Línea de 220 kV Lasana - Solar Jama con solicitud de desconexión de curos forzoso. Causa informada: Desbloqueo y retiro de equipo alza hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama, según SDCF 2024034044, 2024034045, 2024034046 y 2024034047.
20:56	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre disponible y en servicio, cancelada SDCF 2024034041.
21:15	Transelec	S/E Charrúa barra N°3 de 220 kV normalizada protección diferencial de barra, normalizada topología y cancelada IL 2024000496.
21:40	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT de 23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar operación indeseada del equipo y dejar consumos regulados sin servicio, según SICF 2024034050.
21:59	Colbún	C. Angostura U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001606.
22:48	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT de 23 kV con limitación. Causa informada: Bloqueo de los elementos de sobre corriente de tiempo definido de fases y residual (50 y 50N), según IL 2024000497. Cancelada SICF 2024034050.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:54	Chilquinta	CDC solicita reducir en 1 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:54	CGE	CDC solicita reducir en 5 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -85.5 [MW/m]
10:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 66.8 [MW/m]
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -758.8 [MW]
18:30	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 836.8 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza, según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	03/04/2024	23:12	04/04/2024	07:15
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	04/04/2024	09:16	04/04/2024	23:16
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/04/2024	23:16		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	04/04/2024	23:16		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	02/04/2024	18:29		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	02/04/2024	18:29		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	02/04/2024	21:05		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 abierta.	03/04/2024	19:14	04/04/2024	07:18
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta.	04/04/2024	01:36		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	04/04/2024	02:24	04/04/2024	06:07
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	04/04/2024	02:40	04/04/2024	07:30
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	04/04/2024	09:16	04/04/2024	18:00
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	04/04/2024	09:18	04/04/2024	16:50
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	04/04/2024	18:06	04/04/2024	22:57

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 04 de abril de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha eneración reporte: 24-04-2024 15:31:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 34
Total registros Subestacion: 15

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024034050	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	503	S/E ANCUD	13909	S/E ANCUD ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por mala operación 52ET1, al detectar problema en esquema de lógica adaptativa en Protecc. 52E1 de SE Ancud. Se requiere bloquear provisoriamente elemento 50 y 50G, para evitar operación indeseada del equipo y dejar consumos regulador sin servicio.	Riesgo controlado, se requiere bloquear provisoriamente elemento 50 y 50G mala operación 52ET1, por problema esquema lógica adaptativa en Protecc. 52E1 de SE Ancud.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 21:30	04-04-24 23:00	04-04-24 21:40	04-04-24 22:48
2024034047	Subestacion	Ejecución Exitosa	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2253	S/E LASANA	29246	S/E LASANA J2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desbloqueo y retiro de equipo alza hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Trabajos realizados por Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2 en S/E Lasana. Cerrado 89J2-2T en S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desbloqueo y retiro de equipo alza hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Trabajos realizados por Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2 en S/E Lasana. Cerrado 89J2-2T en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 20:42	04-04-24 23:59	04-04-24 20:42	05-04-24 00:39
2024034045	Subestacion	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	391	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1933	S/E SOLAR JAMA	23006 23008 23010	S/E SOLAR JAMA J1 S/E SOLAR JAMA JT1 S/E SOLAR JAMA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desbloqueo y retiro de equipo alza hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 52JT1, 89JT1-1, 52JT2, 89JT2-1, 52ET1, 52ET2 y celdas de media tensión en S/E Solar Jama.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con linea desnergizada.	Desbloqueo y retiro de equipo alza hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 52JT1, 89JT1-1, 52JT2, 89JT2-1, 52ET1, 52ET2 y celdas de media tensión en S/E Solar Jama.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 20:42	04-04-24 23:59	04-04-24 20:42	05-04-24 05:10
2024029566	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2457	S/E DIEGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de ajustes función de reconexión automática paño H2 de SE Javiera, según ECAP N°65-2023 propuesto por CGE y aprobado por el departamento de análisis de la operación del CEN. Asociado a SODI 43 extendida por PFV Javiera a CGET.	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro: A solicitud de CGE Según SODI 08 - CGET, de acuerdo a lo solicitado por PFV Javiera en SODI 43 - Actualización de ajustes función de reconexión automática paño H2 de SE Javiera, según ECAP N°65-2023 propuesto por CGE y aprobado por el departamento de análisis de la operación del CEN. Instalación con restricción: No reconectar Paño Línea LH05, DDA-Taltal Instalación en riesgo: Paño Línea LH05, DDA-Taltal Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 20:30	04-04-24 22:00	04-04-24 20:52	04-04-24 21:31
2024029167	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Interno	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15766	S/E CENTRAL JAVIERA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de ajustes de protecciones conforme a nuevo ECAP N°65-2023 propuesto por CGE y aprobado por el departamento de análisis de la operación del CEN.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	Actualización de ajustes a la función de reconexión automática paño H2 de SE Javiera, según ECAP N°65-2023 aprobado por el CEN ; S/E Diego de Almagro: No reconectar interruptor 52H5.	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion			04-04-24 20:30	04-04-24 22:00	04-04-24 20:47	04-04-24 21:13
2024032409	Subestacion	Ejecución Exitosa	CALAMA SOLAR 2 SPA	497	Desconexión	Origen Interno	Programada	2093	S/E PUERTO SECO SOLAR	23944	S/E CENTRAL PUERTO SECO SOLAR E3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Condiciones requeridas: Abierto 52E3 y 89E3 en S/E Puerto Seco Solar. Cerrado 89E3-T en S/E Puerto Seco Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Condiciones requeridas: Abierto 52E3 y 89E3 en S/E Puerto Seco Solar. Cerrado 89E3-T en S/E Puerto Seco Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 20:00	04-04-24 22:00	04-04-24 19:52	04-04-24 20:30
2024032080	Subestacion	Ejecución Exitosa	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	2253	S/E LASANA	29234 29235 29236 29237 29239 29240	S/E LASANA E7 S/E LASANA E6 S/E LASANA E5 S/E LASANA E4 S/E LASANA E2 S/E LASANA E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de empalmes en alimentador E5 en S/E Lasana. Condiciones requeridas: Abierto 52E1, 52E2, 52E4, 52E5, 52E6 y 52E7 en S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reemplazo de empalmes en alimentador E5 en S/E Lasana. Condiciones requeridas: Abierto 52E1, 52E2, 52E4, 52E5, 52E6 y 52E7 en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 20:00	05-04-24 07:00	04-04-24 20:42	05-04-24 06:21
2024029707	Subestacion	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	1933	S/E SOLAR JAMA	23006 23008 23010	S/E SOLAR JAMA J1 S/E SOLAR JAMA JT1 S/E SOLAR JAMA JT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 52JT1, 89JT1-1, 52JT2, 89JT2-1, 52ET1, 52ET2 y celdas de media tensión en S/E Solar Jama. Cerrado 89ET1-1T y 89ET3-1T en S/E Solar Jama. Cerrado y bloqueado 89J1-2T en S/E Solar Jama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1, 89J1-2, 52JT1, 89JT1-1, 52JT2, 89JT2-1, 52ET1, 52ET2 y celdas de media tensión en S/E Solar Jama. Cerrado 89ET1-1T y 89ET3-1T en S/E Solar Jama. Cerrado y bloqueado 89J1-2T en S/E Solar Jama.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 20:00	05-04-24 05:00	04-04-24 20:42	05-04-24 05:10
2024034051	Subestacion	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL TENIENTE	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	234	S/E MINERO	17585	S/E MINERO HCE	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Celeo, se realizarán mediciones de capacitancia, verificación de reaprietes de conexiones y termografía.	Riesgo operacional bajo, los trabajos se realizaran en el banco de condensadores con el equipo desenergizado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 17:47	05-04-24 18:00	04-04-24 17:47	05-04-24 14:07
2024030972	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	158	RE S/E CUMBRE R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología por trabajos declarados en solicitud N° 2024030954.	Riesgo mínimo, desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología del Reactor de Línea R2. Quedando conformada de la siguiente forma: Fase 1 - Fase 2 - Fase 3.	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología del Reactor de Línea R2. Quedando conformada de la siguiente forma: Fase 1 - Fase 2 - Fase 3.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 16:00	04-04-24 18:00	04-04-24 16:54	04-04-24 16:59
2024033859	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	1651	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charrúa: Bloqueo de protección 87B3 del patio de 220 KV para corregir anormalidad en Bay Unit del paño J20 (Los Guindos 2), el cual bloquea la protección 87B3 del patio de 220 kV de Charrua.	Bajo	Actividades: S/E Charrúa: Bloqueo de protección 87B3 del patio de 220 KV para corregir anormalidad en Bay Unit del paño J20 (Los Guindos 2), el cual bloquea la protección 87B3 del patio de 220 kV de Charrua. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 3-Charrúa. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 14:30	04-04-24 18:00	04-04-24 16:39	07-04-24 12:00
2024030326	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	22	PAN DE AZUCAR ATR3 220/115/13.8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para analisis fisicoquimico		Actividades: Toma de muestra aceite para análisis Fisico&químico y cromatográfico, S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para analisis fisicoquímico (S944250)) , cromatografico (S944200E) y furanos a la cuba transformador N°3. Fisicoquimico al CTBC, F1, F2, F3 (S944350S). Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Delimitar zona de trabajo - -	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 14:00	04-04-24 18:00	04-04-24 15:29	04-04-24 17:30
2024029321	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	23153	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52H1 por faenas de lavado de aislación con agua a presión, pitón remoto y manual a linea 110 kV Esmeralda Uribe Desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	PT N° 2024-02187 registro interno Transemel. Faenas con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios señalados en SD. Faena coordinada con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 12:00	06-04-24 18:00	04-04-24 07:27	06-04-24 14:07
2024029333	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23188	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por Transemel. Se requiere No Reconectar LAT 110 kV Esmeralda - Uribe por faenas de lavado de aislación.	No hay riegos mayores informados por Transemel.	En SE Uribe, bloquear la reconexión automática del 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 12:00	04-04-24 18:00	04-04-24 08:05	04-04-24 15:03
2024031636	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Orden y aseo de patios y recintos SE Esmeralda.	NO EXISTE RIESGO ASOCIADO.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 2369 registro interno Transemel)	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 12:00	30-04-24 18:00	08-04-24 12:00	08-04-24 16:03

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 24-04-2024 15:31:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 34
Total registros Central Generadora: 12

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos 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
2024034046	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	391	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	400	PFV JAMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desbloqueo y retiro de equipo alta hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con linea desnergizada.	Desbloqueo y retiro de equipo alta hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		04-04-24 20:42	04-04-24 23:59	04-04-24 20:42	05-04-24 05:10
2024032120	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Calibración de válvulas de seguridad principales, según lo requerido en D.S. N° 10 del Servicio de Salud.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad a plena carga sin CPF, CSF y CTF	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-04-24 20:00	05-04-24 08:00	04-04-24 21:33	05-04-24 03:25
2024029708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	PFV JAMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		04-04-24 20:00	05-04-24 05:00	04-04-24 20:42	05-04-24 05:10
2024030905	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ajuste de lazos de control: - Tuning en combustión	Todos los riesgos controlados: Ajuste de lazos de control	Ajuste de lazos de control combustible, con carga estable sobre 80% de carga maxima.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-04-24 20:00	05-04-24 03:00	04-04-24 20:00	05-04-24 01:46
2024032081	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	1672	PFV SAN PEDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	20	Reemplazo de empalmes en alimentadores E5 en S/E Lasana. Potencia disponible en PFV San Pedro 20 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Reemplazo de empalmes en alimentador E5 en S/E Lasana. Potencia disponible en PFV San Pedro 20 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		04-04-24 20:00	05-04-24 07:00	04-04-24 20:42	05-04-24 06:21
2024032410	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CALAMA SOLAR 2 SPA	497	Intervención	Origen Interno	Programada	491	PFV PUERTO SECO SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	3,5	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Potencia disponible 3.5 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Potencia disponible 3.5 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		04-04-24 20:00	04-04-24 22:00	04-04-24 19:52	04-04-24 20:30
2024027359	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	141	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	776	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizacion de las pruebas para determinar el modelo RMS de TG de San Lorenzo. Condiciones requeridas: Unidad generadora San Lorenzo TG1 (U1) en servicio durante la ejecución de las actividades.	El riesgo del trabajo es bajo.	Realización de las pruebas para determinar el modelo RMS de TG de San Lorenzo. Condiciones requeridas: Unidad generadora San Lorenzo TG1 (U1) en servicio durante la ejecución de las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-04-24 18:00	05-04-24 12:00	04-04-24 18:03	05-04-24 04:00
2024034005	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar descarga de lógica con modificación en controlador de SSAA el cual sufrió daño en pasada tormenta eléctrica que afecto a la zona.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-04-24 17:20	04-04-24 19:00	04-04-24 17:23	04-04-24 18:35
2024034041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1712	PE CERRO TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Inspección y normalización de PPC de la central debido a problemas de regulación de potencia.	El riesgo del trabajo es bajo	CDC instruye el retiro del PE Cerro Tigre pro seguridad del sistema debido a abruptas variaciones en su generación producto del problema con el controlador del parque.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		04-04-24 16:29	04-04-24 20:00	04-04-24 16:29	04-04-24 20:56
2024033922	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	258	HP RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalacion de EPT en LMT en Poste 62-63, trabajos externos a solicitud de Frontel.	El riesgo es bajo debido a que se abrira el 52E2 en SS/EE Angol.	Instalacion de EPT en LMT en Poste 62-63, trabajos externos a solicitud de Frontel.	No tiene consumo afectado		ninguno	DLF (Unidad desconectada con limitación forzada)		04-04-24 15:20	04-04-24 18:30	04-04-24 15:19	04-04-24 18:36
2024033929	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	291	HP ALTO RENAICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalacion de EPT en LMT en Poste 62-63, trabajos externos a solicitud de Frontel.	El riesgo es bajo debido a que se abrira el 52E2 en SS/EE Angol.	Instalacion de EPT en LMT en Poste 62-63, trabajos externos a solicitud de Frontel.	No tiene consumo afectado		ninguno	DLF (Unidad desconectada con limitación forzada)	DF (Desconexión Forzada)	04-04-24 15:20	04-04-24 18:30	04-04-24 15:19	04-04-24 18:36
2024032581	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PFV ANDES SOLAR II-B		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de Inyección de Potencia Reactiva AS2B BESS	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Andes Solar 2B BESS:Inyección de 40 MVAR; Andes Solar 2B PV:Inyección 0 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		04-04-24 12:00	04-04-24 18:00	04-04-24 10:56	04-04-24 17:52

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha aeneración reporte: 24-04-2024 15:31:16
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 34
Total registros Linea: 7

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024034044	Linea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	391	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1578	LASANA - SOLAR JAMA 220KV	3703	EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desbloqueo y retiro de equipo alta hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1 y 89J1-2 en S/E Solar Jama. Cerrado 89J1-2T en S/E Solar Jama. Abierto 52J2, 89J2-1 y 89J2-2 en S/E Lasana. Cerrado 89J2-2T S/E Lasana.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con linea desnergizada.	Desbloqueo y retiro de equipo alta hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 52J1, 89J1-1 y 89J1-2 en S/E Solar Jama. Cerrado 89J1-2T en S/E Solar Jama. Abierto 52J2, 89J2-1 y 89J2-2 en S/E Lasana. Cerrado 89J2-2T S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 20:42	04-04-24 23:59	04-04-24 20:42	05-04-24 00:39
2024034036	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	5	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	894	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV	1746	AIHUAPI - LOS NEGROS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere de curso forzoso desconexión de LAT 66kV Aihuapi - Los Negros, debido a que en inspección se detecta huira en Estr. 247 y Estr. 249 y se requiere el retiro de elemento extraño.	Riesgo Alto. Faenas de retiro huira se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas de desconexión sin perdida de suministro.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 18:45	04-04-24 19:30	04-04-24 19:28	04-04-24 20:16
2024034033	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	959	CHILLAN - MONTERRICO 66KV	1578 1579	CHILLAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTERRICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión interruptor 52B4 S/E Monterrico, equipo aparece cerrado pero no registra flujos de carga. Se requiere la desconexión momentánea de la LT 66kv Monterrico-Chillán y la apertura del interruptor 52B4, DDCC 89B4-1 y 89B4-2 de S/E Monterrico. Además es necesaria la precaución sobre la barra del T2 de S/E Monterrico.	Medio, controlado por procedimientos CGE.	No hay consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 18:32	04-04-24 23:00	04-04-24 18:35	04-04-24 18:53
2024033828	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño en estructura 42.	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en estructura 42. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 13:00	04-04-24 18:00	04-04-24 15:34	04-04-24 18:00
2024033829	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño en estructura 42.	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en estructura 42. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 13:00	04-04-24 18:00	04-04-24 15:34	04-04-24 18:00
2024033821	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1808	ALAMEDA – CACHAPOAL 66KV	345 346	ESTRUCTURA 34 - CACHAPOAL 66KV C1 EST.3 - EST.34 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar retiro de plástico sobre LT 66kV Tramo Alameda - Cachapoal en Estructura N°6. Para la realización de dicho trabajo se requiere el Bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B3 de S/E Alameda.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 12:50	04-04-24 15:00	04-04-24 12:50	04-04-24 13:46
2024029315	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URIBE 110KV	1877 4757 1878	ESMERALDA - EST. 16 110kV C1 EST. 16 - TAP OFF URIBE 110kV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110kV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 kV Esmeralda - Uribe por lavado de aislación con agua a presión, pinto remoto manual Desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56 .	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	PT N° 2024-02187 registro interno Transemel. Faenas con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios señalados en SD. Faena coordinada con CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno			04-04-24 12:00	06-04-24 18:00	04-04-24 07:27	06-04-24 14:07

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen - **Línea**

Resumen

Número:

2024001580

Solicitante:

COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.

Empresa:

COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1
Nombre : ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1
Fecha Perturbacion : 04-04-2024 02:11
Fecha Normaliza : 04-04-2024 02:35
Protección : 21-21N fase B a tierra
Interruptor : 52H2
Consumo : AltoNorte (40 MW) y Tap-Off La Negra (14 MW)
Comentario : 02:35 horas se cierra 52H2 previa autorización del CEN

Tipo: secciones_tramos **-** TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1
Nombre : TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1
Fecha Perturbacion : 04-04-2024 02:11
Fecha Normaliza : 04-04-2024 02:35
Protección : 21-21N fase B a tierra
Interruptor : 52H2
Consumo : AltoNorte (40 MW) y Tap-Off La Negra (14 MW)
Comentario : 02:35 horas se cierra 52H2 previa autorización del CEN

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Siendo las 02:11 horas se abre paño H2 de S/E Antofagasta por operación de protecciones 21-21N fase B a tierra a 2 km de S/E Antofagasta (Extremo Alto Norte queda cerrado)
-Elemento: Siendo las 02:11 horas se abre paño H2 de S/E Antofagasta por operación de protecciones 21-21N fase B a tierra a 2 km de S/E Antofagasta (Extremo Alto Norte queda cerrado), perdiéndose los consumos de Alto Norte (40 MW) y Tap-Off la Negra (14 MW).
-Fenómeno Eléctrico: Siendo las 02:11 horas se abre paño H2 de S/E Antofagasta por operación de protecciones 21-21N fase B a tierra a 2 km de S/E Antofagasta (Extremo Alto Norte queda cerrado), perdiéndose los consumos de Alto Norte (40 MW) y Tap-Off la Negra (14 MW).
-Operación de los interruptores: Se abre Paño H2 de S/E Antofagasta, extremo AltoNorte queda cerrado.

Observaciones:

-Observaciones: Siendo las 02:11 horas se abre paño H2 de S/E Antofagasta por operación de protecciones 21-21N fase B a tierra a 2 km de S/E Antofagasta (Extremo Alto Norte queda cerrado), perdiéndose los consumos de Alto Norte (40 MW) y Tap-Off la Negra (14 MW).
-Acciones Inmediatas: Se revisan protecciones operadas.
-Hechos Sucedidos: Siendo las 02:11 horas se abre paño H2 de S/E Antofagasta por operación de protecciones 21-21N fase B a tierra a 2 km de S/E Antofagasta (Extremo Alto Norte queda cerrado), perdiéndose los consumos de Alto Norte (40 MW) y Tap-Off la Negra (14 MW).
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPLEJO METALÚRGICO ALTONORTE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 40 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1
CGE TRANSMISIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 14 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-04-2024 02:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-04-2024 02:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-04-2024 02:35

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024001581

Solicitante:

Elvis Horosmel Hernandez Ojeda

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TAP OFF LA NEGRA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras **-** BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV BP1
Nombre : BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV BP1
Fecha Perturbacion : 04-04-2024 02:11
Fecha Normaliza : 04-04-2024 03:27
Protección : Ausencia de tensión
Interruptor : 52ET1
Consumo : 10,8
Comentario : 52ET1 alimenta consumos de Ctos Industrial, Way y Inacesa. T2 alimenta Cto. Portezuelo.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla externa aguas arriba a instalaciones de CGE Transmisión afectando los consumos de S/E La Negra. Apertura por protecciones del 52ET1 de S/E La Negra .
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CC Engie y CEN.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.4 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 138
INACAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.2 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-04-2024 02:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-04-2024 02:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-04-2024 02:35

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024001624

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TAP OFF LA NEGRA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras **-** BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV BP1
Nombre : BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV BP1
Fecha Perturbacion : 04-04-2024 02:11
Fecha Normaliza : 04-04-2024 02:35
Protección : Ausencia de tensión
Interruptor : 52ET1
Consumo : 10.9 MW
Comentario : 52ET1 alimenta consumos de Ctos Industrial, Way y Inacesa.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla externa aguas arriba a instalaciones de CGE Transmisión afectando los consumos de S/E La Negra. Apertura por protecciones del 52ET1 de S/E La Negra cuando se produjo la apertura por protecciones del 52H2 de S/E Antofagasta, asociado a la línea 110 KV Antofagasta - Alto Norte, este nuevo Informe de falla anula y reemplaza el IF 2024001581.
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CC Engie y CEN.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.4 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 138
INACAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.5 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-04-2024 02:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-04-2024 02:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-04-2024 02:35

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024001625

Solicitante:

Víctor Mena Brevis

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TAP OFF LA NEGRA

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos **-** S/E TAP OFF LA NEGRA E7
Nombre : S/E TAP OFF LA NEGRA E7
Fecha Perturbacion : 04-04-2024 02:11
Fecha Normaliza : 04-04-2024 02:35
Protección : Ausencia de tensión
Interruptor : 52E7 S/E La Negra
Consumo : 2.8 MW
Comentario : Falla externa a instalaciones de CGE TRANSMISION

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

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

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla externa aguas arriba a instalaciones de CGE Transmisión, afectando los consumos de S/E La Negra, afectando al 52E7, General de 23 kV Transformador N°2 y único alimentador Portezuelo S/E La Negra, este nuevo Informe de falla anula y reemplaza el IF 2024001581.
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CC Engie y CEN.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.8 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 141

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-04-2024 02:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-04-2024 02:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-04-2024 02:35

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024001619

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E TAP OFF LA NEGRA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros **-** tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 04-04-2024 02:11
Fecha Normaliza : 04-04-2024 03:27
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 7,84 MW
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA SISTEMA DISTRIBUCION CGE.

Causas

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: CGE NO SE PRONUNCIA POR FALLAS EXTERNAS
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: FALLA LT. 110 KV ANTOFAGASTA - ALTO NORTE, LO CUAL AFECTA LOS CONSUMOS CGE DE TAP OFF LA NEGRA.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.84 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 138

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-04-2024 02:11

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-04-2024 03:27

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla (1) **:**	2024001580
Razón Social de Empresa:	XSTRATA COPPER - ALTONORTE
RUT Empresa	88.325.800-2
Representante Legal	Juan Carrasco
Dirección	Panamericana Norte KM 1348
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	César Navea
Causa de la falla:	Origen no determinado
Fecha de envio	**11-04-2024**

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	04-04-2024 2:11
Fecha hora Término	04-04-2024 2:35
Causa de la Falla ID OTR2	Origen no determinado
Instalación Afectada ID 1842	Linea 110 kV Antofagasta - Altonorte
Comuna: CUT 2101	Antofagasta
Equipo Fallado/Desc ID 1842	Linea 110 kV Antofagasta - Altonorte
Fenómeno Físico ID OTR2	Origen no determinado
Elemento ID TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico ID: DI21N	Distancia residual
Modo de Operación ID: 13	Opera según lo esperado.
Ubicación Falla [Estructura N°] (3) **:**	-

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 02:11 Hrs; se produce la desconexión de la línea 110 kV Antofagasta - Altonorte por operación de protecciones. Pérdiendo todos los consumos S/E Tap Off La Negra, 14 MW y 40 MW Altonorte.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Origen no determinado

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Línea 110 kV Antofagasta - Alto Norte	04-abr	2:11	04-abr	2:35

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
SE Tap Off La Negra	04-abr	2:11	04-abr	2:35

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

,
,
,
,
,
,
,
,
,
,
,
,
,
,
,
,

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
2:11	SE Antofagasta 52 H2 ; SE Altonorte 52H3	SE Antofagasta 52 H2 ; SE Altonorte 52H3	Falla monofásica a Tierra	2,0 kilómetros desde SE Antofagasta	S1 SE ANTOFAGASTA	21-21N	21N	SI	SI
					S2 SE ANTOFAGASTA				

5.2. Oscilografias y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
2:11	LT antofagasta Altonorte	SE Antofagasta 52 H2 ; SE Altonorte 52H3	2:35	Falla monofásica a Tierra		OSC SE ANTOFAGASTA H2
					OSC SE ANTOFAGASTA H2	

6. DESCONEXIÓN DE CONSUMOS

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

Seleccione su Coordinado	

Coordinado	Subestación	Barra	Alimentadores	Escalón	Potencia Desconectada [MW]	Hora Desconexión [hh:mm:ss]	Hora Normalización [hh:mm:ss]	Frecuencia mínima (7) [Hz]	Tiempo de operación de esquema (8) [ms]	Envía archivo de Oscilografías [Si/No]	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (9)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (10)

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

Empresa Propietaria	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Comuna Afectada	Alimentador	Numero de clientes afectados	Potencia Desconectada (11)	Hora Desconexión (12)	Hora Disponibilidad (13)	Hora Restablecimiento (14)	Causa que origina la desconexión
					[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]	
CGE	Tap Off La Negra	Antofagasta	Tap Off La Negra	1	14,0	2:11	2:26	2:26	Se investiga

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.

(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.

(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

Formato Envío Cliente Regulado

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx

NO APLICA

Formato Envio Cliente Libre DX

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Enegía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre TX

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
2343	BA S/E TAP OFF LA NEGRA 110KV BP1	18092	S/E TAP OFF LA NEGRA BP1	-	14	04-04-2024 2:11	0,40	04-04-2024 2:35	Antofagasta	-	-	-	-	-	247	CGE	Regulado	-	-	-
1813	S/E ALTO NORTE	17779	S/E ALTO NORTE BP1	-	40	04-04-2024 2:11	0,40	04-04-2024 2:35	Antofagasta	-	-	-	-	-	444	Complejo Metalurgico ALTO NORTE	Libre	-		

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
04-04-2024	2:35	SE Antofagasta	Cerrado 52H2 Antofagasta, Autorizado por CEN y en coordinación con CC CGE y Alto Norte.
04-04-2024	2:35	SE Altonorte	Cerrado 52H3 Altonorte, Autorizado por CEN y en coordinación con CC CGE y Alto Norte.

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	04-04-2024	2:11	Desconexión de línea 110 kV Antofagasta - Altonorte por operación de protecciones, con pérdida de 14 MW de carga en SE Tap Off La Negra y 40 Mw Alto Norte..	Se investiga
2	04-04-2024	2:13	Se solicita al CC Tx ENGIE informa al CEN situación de falla	Una vez verificado protecciones operadas se solicitará reconexión
3	04-04-2024	2:13	SE solicita a a personal de turno de emergencia	Revisión de protecciones operadas, se activa guardia de emergencia
4	04-04-2024	2:31	CC TX ENGIE informa situación de falla a CC CGE Rancagua	Una vez verificado protecciones operadas se coordinará reconexión
5	04-04-2024	2:34	CC TX ENGIE entrega protecciones operadas al CEN	Se informa operación de 21-21N fase B a tierra y solicita autorización para realizar reconexión.
6	04-04-2024	2:34	CEN Autoriza a CC TX ENGIE realizar un intento de reconexión a línea.	Considerando que se trata de falla monofásica
7	04-04-2024	2:35	Cerrado con éxito 52H2, en S/E Antofagasta, energizada en vacío línea 110 kV Antofagasta - Altonorte	CC Tx ENGIE, se coordina previamente con CGE para energización de linea (Se entrega disponibilidad de suministro a Tap Off La Negra de CGE)
8				

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Se revisan instalaciones para encontrar causa origen de falla, sin encontrar nada durante la revisión

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

N.A

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A

12. OTROS ANTECEDENTES ESPECIFICOS SOLICITADOS

Se investiga causa

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACÍON (Donde se ubica la falla)

RURAL

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001624**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**04 de abril de 2024**
Hora	02:11

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

De acuerdo con lo señalado en informe diario de CDC de Coordinador Eléctrico Nacional, la falla ocurre en LT 110 kV Antofagasta Altonorte, propiedad de Complejo Metalúrgico Altonorte S.A., afectando los consumos de S/E La Negra de CGE Transmisión.

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

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Externa.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.).
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	BA27	Bajo Voltaje.
Modo	13	Opera según lo esperado

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

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta.

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de Terceros.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E TAP OFF LA NEGRA	Barra 110 kV	02:11	03:27 (*)

(*) Corresponde al cierre de 52ET1 en S/E La Negra.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001624**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

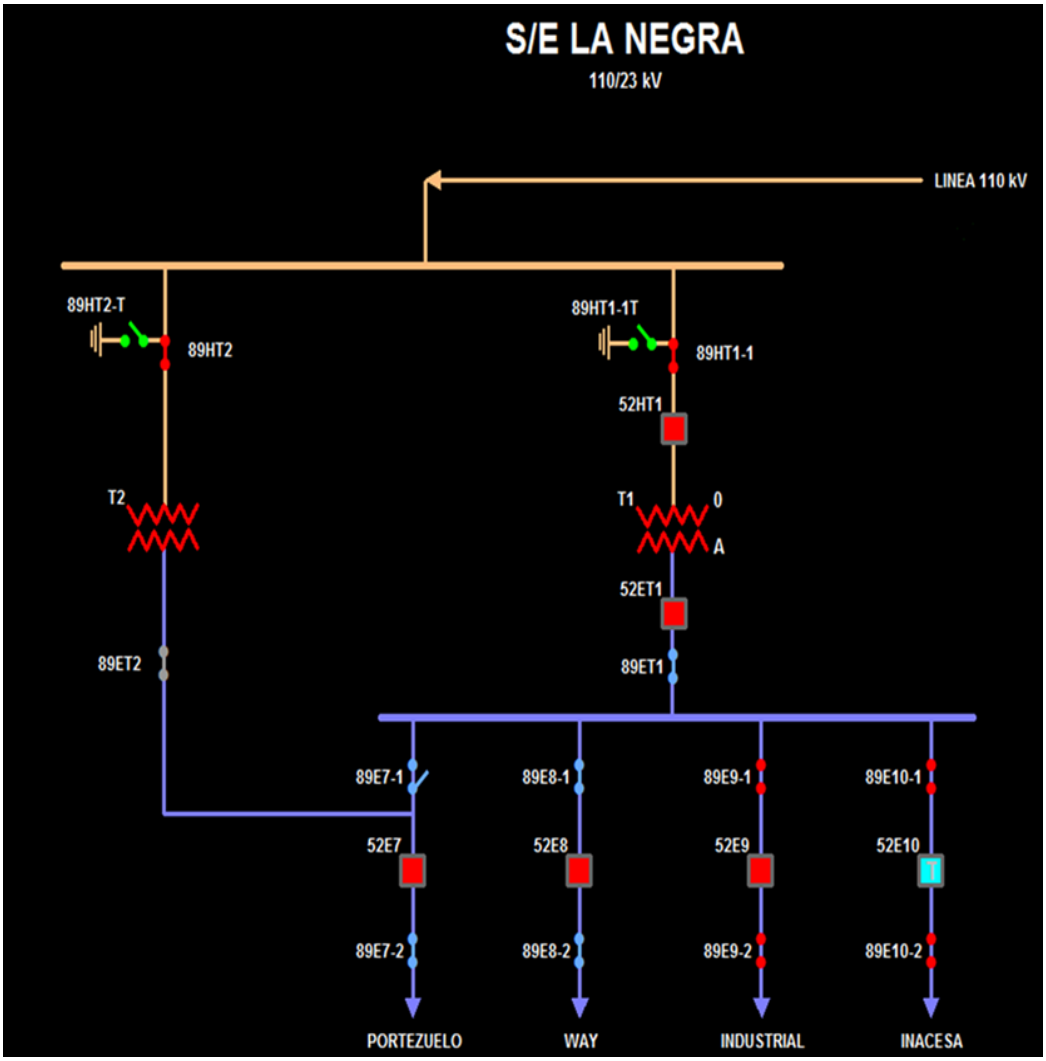


Figura 1. Diagrama unilineal S/E La Negra.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001624**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

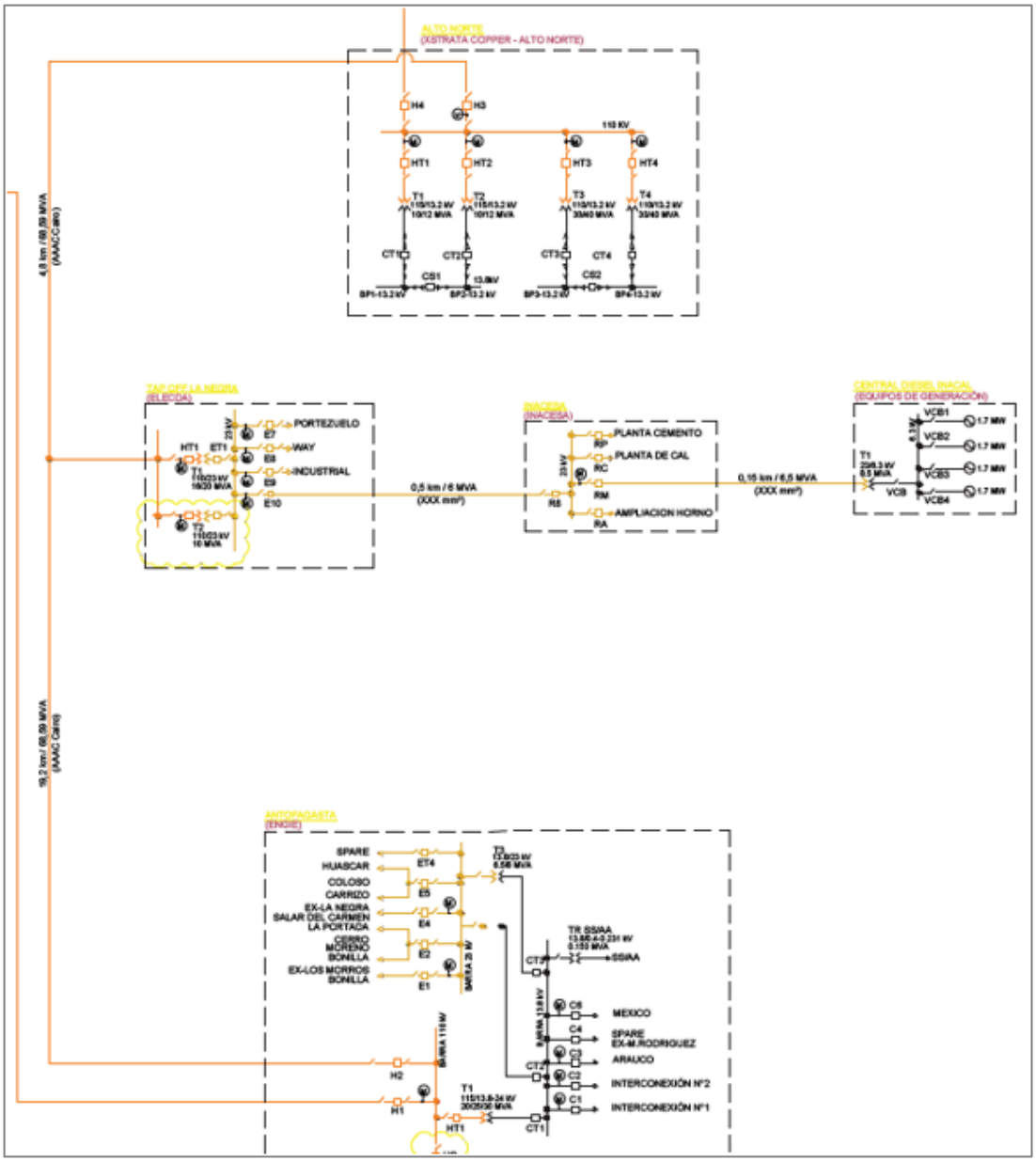


Figura 2. Diagrama unilineal LT Antofagasta Altonorte y S/E La Negra.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001624**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
S/E La Negra	T1	Industrial	E9	4,6	02:11	03:27	CGE	Pérdida de consumos por Operación LT Antofagasta Altonorte.
S/E La Negra	T2	Portezuelo	E7	2,8	02:11	02:35	CGE	Pérdida de consumos por Operación LT Antofagasta Altonorte.
S/E La Negra	T1	El Way	E8	0,45	02:11	03:29	Cliente Libre	Pérdida de consumos por Operación LT Antofagasta Altonorte.
S/E La Negra	T1	Inacesa	E10	5,75	02:11	03:30	Cliente Libre	Pérdida de consumos por Operación LT Antofagasta Altonorte.
Total				**13,6**				

ENS Cliente regulados: **6,947 MWH.**

ENS Cliente libres: **8,156 MWH.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001624**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
La Negra	Pérdida suministro Barra 110 KV por Interrupción forzada por protecciones Línea 110 kV Antofagasta – Altonorte, propiedad de terceros.	02:11
La Negra	Apertura de interruptor 52ET1 S/E La Negra por relé de bajo voltaje.	02:11
La Negra	Engie recupera con éxito LT 110kV Antogasta - Alto Norte recuperando T2 y 52E7 Cto. Portezuelo de S/E La Negra.	02:35
La Negra	Abierto local 52E8 Cto. Way.	03:23
La Negra	Abierto local 52E10 Cto. Inacesa.	03:27
La Negra	Cerrado local 52ET1, energizada Barra MT T1, recuperando 100% consumos 52E9 Cto. Industrial.	03:27
La Negra	Cerrado local 52E8 Cto. Way, recuperando 100% consumos de este Cto.	03:29
La Negra	Cerrado local 52E10 Cto. Inacesa, recuperando 100% consumos de este Cto.	03:30

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

Correctamente en SE La Negra, al producirse la interrupción de suministro de la línea de 110 kV, opera relé de bajo voltaje produciéndose la apertura de 52ET1.

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
02:11	La Negra	ET1	Sistema 1: Relé G.E. TOV40231030G00C 27 Bajo Voltaje	4	

7.1. Ajuste Esquema de Protección por bajo voltaje. Relé General Eléctric TOV40231030G00C Paño ET1 S/E La Negra.

Los ajustes actuales de función bajo voltaje de fases en el relé General Eléctric TOV40231030G00C, con disparo hacia 52ET1, son los siguientes:

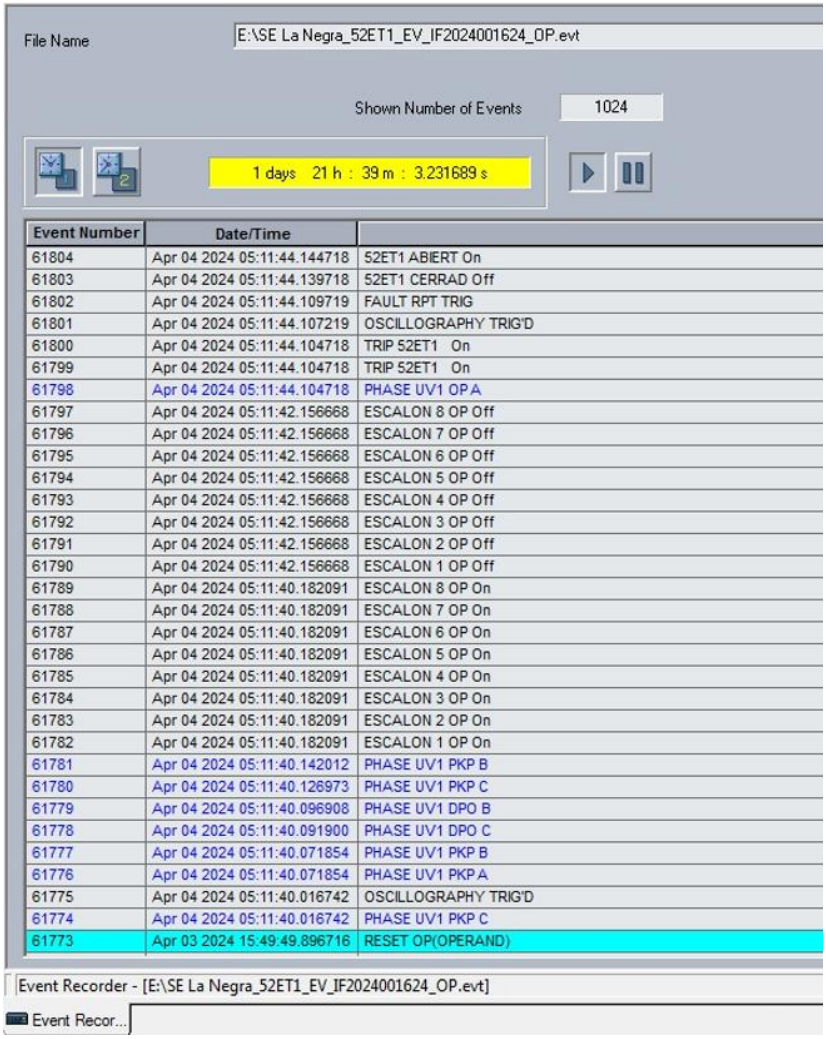
27P PHASE UNDERVOLTAGE		
PARÁMETRO	**ECUACIÓN**	**AJUSTES ACTUALES**
AJUSTE DE VOLTAJE DE OPERACIÓN (VALOR SECUNDARIO):	Vs $[V] = 50 + (X)$	50 V
AJUSTE DE TEMPORIZACIÓN:	$t\,[s] = 0{,}03 + 0{,}1 \cdot (Y)$	4,03 s

7.2. Análisis Actuación de Esquema de Protección. Paño T1 S/E La Negra, Registros relé GE F35

N°	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
1	52ET1	02:11	Registro secuencial Eventos GE F35	SE La Negra_52ET1_EV_IF2024001624_OP.evt

(*) NOTA: Debido a que relé de bajo Voltaje GE TOV no tiene funciones de registro de eventos y oscilografías, desde el 19/07/2017 se configuró en relé GEF35, actualmente existente en SE La Negra, la función de bajo voltaje, sin conexión de trip, con el objetivo de complementar con información de eventos y oscilografías la operación de relé GE TOV. El registro de eventos de F35 adjunto, permiten visualizar la correcta operación del relé de bajo Voltaje el día 04/04/2024. En esta ocasión el controlador GEF35 no tiene residente oscilografía de la operación de bajo voltaje ocurrida, debido a que esta fue cubierta por oscilografias más recientes detectadas.

Registro Secuencial de Eventos relé GE F35 S/E La Negra (hora UTC).



Event Number	Date/Time	
61804	Apr 04 2024 05:11:44.144718	52ET1 ABIERT On
61803	Apr 04 2024 05:11:44.139718	52ET1 CERRAD Off
61802	Apr 04 2024 05:11:44.109719	FAULT RPT TRIG
61801	Apr 04 2024 05:11:44.107219	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
61800	Apr 04 2024 05:11:44.104718	TRIP 52ET1 On
61799	Apr 04 2024 05:11:44.104718	TRIP 52ET1 On
61798	Apr 04 2024 05:11:44.104718	PHASE UV1 OP A
61797	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 8 OP Off
61796	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 7 OP Off
61795	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 6 OP Off
61794	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 5 OP Off
61793	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 4 OP Off
61792	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 3 OP Off
61791	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 2 OP Off
61790	Apr 04 2024 05:11:42.156668	ESCALON 1 OP Off
61789	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 8 OP On
61788	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 7 OP On
61787	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 6 OP On
61786	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 5 OP On
61785	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 4 OP On
61784	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 3 OP On
61783	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 2 OP On
61782	Apr 04 2024 05:11:40.182091	ESCALON 1 OP On
61781	Apr 04 2024 05:11:40.142012	PHASE UV1 PKP B
61780	Apr 04 2024 05:11:40.126973	PHASE UV1 PKP C
61779	Apr 04 2024 05:11:40.096908	PHASE UV1 DPO B
61778	Apr 04 2024 05:11:40.091900	PHASE UV1 DPO C
61777	Apr 04 2024 05:11:40.071854	PHASE UV1 PKP B
61776	Apr 04 2024 05:11:40.071854	PHASE UV1 PKP A
61775	Apr 04 2024 05:11:40.016742	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
61774	Apr 04 2024 05:11:40.016742	PHASE UV1 PKP C
61773	Apr 03 2024 15:49:49.896716	RESET OP(OPERAND)

En registro secuencial de eventos capturado por GE F35 de SE La Negra se observa la detección de bajo voltaje (PHASE UV1 PKP) en los eventos N°61774, 61776 y 61777 el cual ocurre a las 02:11:40.07 posteriormente 4,03 segundos después a las 02:11:44,10 se tiene la operación del elemento de bajo voltaje en el evento 61798 (PHASE UV1 OP), entre los eventos N°61799 y 61800 se observa la emisión de trip hacia 52ET1 y se declara la apertura de 52ET1 la cual se observa en el evento N°61804 a las 02:11:44,14.

De acuerdo con registro de eventos, se tiene una correcta detección de bajo voltaje por falla externa y la operación de relé de bajo voltaje con un retardo de 4,03 segundos, de acuerdo con lo configurado, con la apertura instantánea de 52ET1 una vez emitido el trip.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

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

Se concluye como correcta la operación del elemento de protección de bajo voltaje (27) asociado al interruptor 52ET1 de S/E La Negra por desconexión de la línea 110KV Antofagasta- Alto Norte.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El jueves 04 de abril de 2024 a las 02:11 horas, se produce la pérdida de suministro y consumos en S/E La Negra por Interrupción forzada, por operación de protecciones, de la Línea 110 kV Antofagasta – Altonorte propiedad de terceros. Junto con este evento se tiene correctamente la apertura del interruptor 52ET1 en S/E La Negra, propiedad de CGE Transmisión, por protección de bajo voltaje.

Luego, Coordinador Eléctrico y Centro de Control de ENGIE, una vez realizadas las revisiones de falla en Línea de Transmisión afectada, coordinan la energización de la Línea 110 kV Antofagasta - Altonorte a las 02:35 horas, recuperándose la totalidad de los consumos afectados en S/E La Negra a las 03:30 horas.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001624**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Negra (CGET)	

I. ANEXOS I. PRINT OUT

Se adjunta archivo PrintOut_SE_La Negra_GE F35 SE LA NEGRA.pdf
Se adjunta archivo AJUSTES BAJO VOLTAJE 52ET1 SE LA NEGRA.doc

II. ANEXO II REGISTRO EVENTOS Y OSCILOGRAFIAS

Se adjunta archivo: SE La Negra_52ET1_EV_IF2024001624_OP.evt

III. ANEXO III INFORME CEN

Se adjunta archivo CEN Informe-diario-04-04-2024.pdf

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	711
Boot Firmware:	12595
Relay Serial Number:	AAIC13000939
CPU Serial Number:	A9UC13A9UC13
F8L Module Serial Number	A8LC09006016
H6B Module Serial Number	M6BC01001257
M8N Module Serial Number	A8NC15007147
P6B Module Serial Number	A6BC01001104
U8N Module Serial Number	A8NC15007157
Settings Sent to Relay	Sunday, January 01, 2023 00:00:02

PRODUCT SETUP

SECURITY

Command Password Access Timeout	5 min
Setting Password Access Timeout	30 min
Invalid Password Attempts	3
Password Lockout Duration	5 min
Password Access Events	Enabled
Local Setting Authorized	ON
Remote Setting Authorized	ON
Access Authorized Timeout	30 min

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	3.0 s
Default Message Timeout	120 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Enabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	2 min
Current Cutoff Level	0.002 pu
Voltage Cutoff Level	1.0 V

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

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

NETWORK

NETWORK PORT 1

IP Address	192.168. 1. 1
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
GOOSE Enabled	Enabled

NETWORK PORT 2

IP Address	10. 3.105. 12
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
Redundancy	Failover
GOOSE Enabled	Enabled

NETWORK PORT 3

IP Address	10. 3.105. 12
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
GOOSE Enabled	Enabled

ROUTING

Default Gateway	10. 3.105. 1
Static Network Route 1: Destination	127. 0. 0. 1
Static Network Route 1: Netmask	255. 0. 0. 0
Static Network Route 1: Gateway	127. 0. 0. 1
Static Network Route 2: Destination	127. 0. 0. 1
Static Network Route 2: Netmask	255. 0. 0. 0
Static Network Route 2: Gateway	127. 0. 0. 1
Static Network Route 3: Destination	127. 0. 0. 1
Static Network Route 3: Netmask	255. 0. 0. 0
Static Network Route 3: Gateway	127. 0. 0. 1
Static Network Route 4: Destination	127. 0. 0. 1
Static Network Route 4: Netmask	255. 0. 0. 0
Static Network Route 4: Gateway	127. 0. 0. 1
Static Network Route 5: Destination	127. 0. 0. 1
Static Network Route 5: Netmask	255. 0. 0. 0

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

ROUTING (continued from last page)

Static Network Route 5: Gateway	127. 0. 0. 1
Static Network Route 6: Destination	127. 0. 0. 1
Static Network Route 6: Netmask	255. 0. 0. 0
Static Network Route 6: Gateway	127. 0. 0. 1

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	12
Modbus TCP Port Number	502

DNP PROTOCOL

DNP Channel 1 Port	NETWORK - TCP
DNP Channel 2 Port	NETWORK - TCP
DNP Address	12
DNP Client Address 1	10. 3.105. 31
DNP Client Address 2	10. 3.105. 30
DNP Client Address 3	10. 3. 21.240
DNP Client Address 4	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 5	0. 0. 0. 0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Enabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1000
DNP Current Scale Factor	0.1
DNP Voltage Scale Factor	1
DNP Power Scale Factor	1000
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Power Factor Scale Factor	0.001
DNP Other Scale Factor	0.001
DNP Current Default Deadband	5
DNP Voltage Default Deadband	50
DNP Power Default Deadband	50
DNP Energy Default Deadband	30000
DNP Power Factor Default Deadband	5
DNP Other Default Deadband	5
DNP Time Sync IIN Period	1440 min
DNP Message Fragment Size	240
DNP Number of Paired Controls	0
DNP TCP Connection Timeout	120 s
DNP Object 1 Default Variation	2
DNP Object 2 Default Variation	2
DNP Object 30 Default Variation	5
DNP Object 20 Default Variation	1
DNP Object 21 Default Variation	1
DNP Object 22 Default Variation	1
DNP Object 23 Default Variation	1
DNP Object 32 Default Variation	7

DNP - IEC104 POINTS LISTS

DNP Binary Input Point 0	TRIP 52E7 On (VO1)
DNP Binary Input Point 1	TRIP 52E8 On (VO2)
DNP Binary Input Point 2	TRIP 52E9 On (VO3)
DNP Binary Input Point 3	AR 52E7 On (VO4)
DNP Binary Input Point 4	AR 52E8 On (VO5)
DNP Binary Input Point 5	AR 52E9 On (VO6)
DNP Binary Input Point 6	CLOSE 52E7 On (VO7)
DNP Binary Input Point 7	CLOSE 52E8 On (VO8)
DNP Binary Input Point 8	CLOSE 52E9 On (VO9)
DNP Binary Input Point 9	TRIP 52ET1 On (VO10)
DNP Binary Input Point 10	OSCILOGRAFIA On (VO11)
DNP Binary Input Point 11	TRIP PROT On (VO12)
DNP Binary Input Point 12	Virt Op 13 On (VO13)
DNP Binary Input Point 13	Virt Op 14 On (VO14)
DNP Binary Input Point 14	50 51P E7 On (VO15)
DNP Binary Input Point 15	50 51N E7 On (VO16)
DNP Binary Input Point 16	50 51P E8 On (VO17)
DNP Binary Input Point 17	50 51N E8 On (VO18)
DNP Binary Input Point 18	50 51P E9 On (VO19)
DNP Binary Input Point 19	50 51N E9 On (VO20)
DNP Binary Input Point 20	Virt Op 21 On (VO21)

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Binary Input Point 21	Virt Op 22 On (VO22)
DNP Binary Input Point 22	ANY 52E OPEN On (VO23)
DNP Binary Input Point 23	RST DEVICE On (VO24)
DNP Binary Input Point 24	52HT1 ABIERT On (VO25)
DNP Binary Input Point 25	52HT1 CERRAD On (VO26)
DNP Binary Input Point 26	52ET1 ABIERT On (VO27)
DNP Binary Input Point 27	52ET1 CERRAD On (VO28)
DNP Binary Input Point 28	E7 79 HAB On (VO29)
DNP Binary Input Point 29	E7 79 DES On (VO30)
DNP Binary Input Point 30	E8 79 HAB On (VO31)
DNP Binary Input Point 31	E8 79 DES On (VO32)
DNP Binary Input Point 32	E9 79 HAB On (VO33)
DNP Binary Input Point 33	E9 79 DES On (VO34)
DNP Binary Input Point 34	Virt Op 35 On (VO35)
DNP Binary Input Point 35	Virt Op 36 On (VO36)
DNP Binary Input Point 36	Virt Op 37 On (VO37)
DNP Binary Input Point 37	Virt Op 38 On (VO38)
DNP Binary Input Point 38	Virt Op 39 On (VO39)
DNP Binary Input Point 39	Virt Op 40 On (VO40)
DNP Binary Input Point 40	SC AB 89E9-1 On (VO41)
DNP Binary Input Point 41	SC CE 89E9-1 On (VO42)
DNP Binary Input Point 42	SC AB 89E9-2 On (VO43)
DNP Binary Input Point 43	SC CE 89E9-2 On (VO44)
DNP Binary Input Point 44	S AB 89E10-1 On (VO45)
DNP Binary Input Point 45	S CE 89E10-1 On (VO46)
DNP Binary Input Point 46	S AB 89E10-2 On (VO47)
DNP Binary Input Point 47	S CE 89E10-2 On (VO48)
DNP Binary Input Point 48	ESCALON 1 OP On (VO49)
DNP Binary Input Point 49	ESCALON 2 OP On (VO50)
DNP Binary Input Point 50	ESCALON 3 OP On (VO51)
DNP Binary Input Point 51	ESCALON 4 OP On (VO52)
DNP Binary Input Point 52	ESCALON 5 OP On (VO53)
DNP Binary Input Point 53	ESCALON 6 OP On (VO54)
DNP Binary Input Point 54	ESCALON 7 OP On (VO55)
DNP Binary Input Point 55	ESCALON 8 OP On (VO56)
DNP Binary Input Point 56	EDAC_1 OP On (VO57)
DNP Binary Input Point 57	EDAC_2 OP On (VO58)
DNP Binary Input Point 58	EDAC_3 OP On (VO59)
DNP Binary Input Point 59	EDAC_4 OP On (VO60)
DNP Binary Input Point 60	EDAC_5 OP On (VO61)
DNP Binary Input Point 61	EDAC_6 OP On (VO62)
DNP Binary Input Point 62	EDAC_7 OP On (VO63)
DNP Binary Input Point 63	EDAC_8 OP On (VO64)
DNP Binary Input Point 64	52E7 CERRADO On(H7a)
DNP Binary Input Point 65	52E8 CERRADO On(H7c)
DNP Binary Input Point 66	52E9 CERRADO On(H8a)
DNP Binary Input Point 67	Cont Ip 4 On(H8c)
DNP Binary Input Point 68	Cont Ip 5 On(P7a)
DNP Binary Input Point 69	Cont Ip 6 On(P7c)
DNP Binary Input Point 70	Cont Ip 7 On(P8a)
DNP Binary Input Point 71	Cont Ip 8 On(P8c)
DNP Analog Input Point 0	SRC1 Vab Mag
DNP Analog Input Point 1	SRC1 Vbc Mag
DNP Analog Input Point 2	SRC1 Vca Mag
DNP Analog Input Point 3	SRC1 V_1 Mag
DNP Analog Input Point 4	SRC1 Vx Mag
DNP Analog Input Point 5	SRC1 Ia Mag
DNP Analog Input Point 6	SRC1 Ib Mag
DNP Analog Input Point 7	SRC1 Ic Mag
DNP Analog Input Point 8	SRC1 I_1 Mag
DNP Analog Input Point 9	SRC1 P
DNP Analog Input Point 10	SRC1 Q
DNP Analog Input Point 11	SRC1 S
DNP Analog Input Point 12	SRC1 PF
DNP Analog Input Point 13	SRC1 Frequency
DNP Analog Input Point 14	SRC2 Vab Mag
DNP Analog Input Point 15	SRC2 Vbc Mag
DNP Analog Input Point 16	SRC2 Vca Mag
DNP Analog Input Point 17	SRC2 V_1 Mag
DNP Analog Input Point 18	SRC2 Vx Mag

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Analog Input Point 19	SRC2	Ia Mag
DNP Analog Input Point 20	SRC2	Ib Mag
DNP Analog Input Point 21	SRC2	Ic Mag
DNP Analog Input Point 22	SRC2	I_1 Mag
DNP Analog Input Point 23	SRC2	P
DNP Analog Input Point 24	SRC2	Q
DNP Analog Input Point 25	SRC2	S
DNP Analog Input Point 26	SRC2	PF
DNP Analog Input Point 27	SRC2	Frequency
DNP Analog Input Point 28	SRC3	Vab Mag
DNP Analog Input Point 29	SRC3	Vbc Mag
DNP Analog Input Point 30	SRC3	Vca Mag
DNP Analog Input Point 31	SRC3	V_1 Mag
DNP Analog Input Point 32	SRC3	Vx Mag
DNP Analog Input Point 33	SRC3	Ia Mag
DNP Analog Input Point 34	SRC3	Ib Mag
DNP Analog Input Point 35	SRC3	Ic Mag
DNP Analog Input Point 36	SRC3	I_1 Mag
DNP Analog Input Point 37	SRC3	P
DNP Analog Input Point 38	SRC3	Q
DNP Analog Input Point 39	SRC3	S
DNP Analog Input Point 40	SRC3	PF
DNP Analog Input Point 41	SRC3	Frequency
DNP Analog Input Point 42	SRC4	Vab Mag
DNP Analog Input Point 43	SRC4	Vbc Mag
DNP Analog Input Point 44	SRC4	Vca Mag
DNP Analog Input Point 45	SRC4	V_1 Mag
DNP Analog Input Point 46	SRC4	Vx Mag
DNP Analog Input Point 47	SRC4	Ia Mag
DNP Analog Input Point 48	SRC4	Ib Mag
DNP Analog Input Point 49	SRC4	Ic Mag
DNP Analog Input Point 50	SRC4	I_1 Mag
DNP Analog Input Point 51	SRC4	P
DNP Analog Input Point 52	SRC4	Q
DNP Analog Input Point 53	SRC4	S
DNP Analog Input Point 54	SRC4	PF
DNP Analog Input Point 55	SRC4	Frequency
DNP Analog Input Point 56	SRC5	Vab Mag
DNP Analog Input Point 57	SRC5	Vbc Mag
DNP Analog Input Point 58	SRC5	Vca Mag
DNP Analog Input Point 59	SRC5	V_1 Mag
DNP Analog Input Point 60	SRC5	Vx Mag
DNP Analog Input Point 61	SRC5	Ia Mag
DNP Analog Input Point 62	SRC5	Ib Mag
DNP Analog Input Point 63	SRC5	Ic Mag
DNP Analog Input Point 64	SRC5	I_1 Mag
DNP Analog Input Point 65	SRC5	P
DNP Analog Input Point 66	SRC5	Q
DNP Analog Input Point 67	SRC5	S
DNP Analog Input Point 68	SRC5	PF
DNP Analog Input Point 69	SRC5	Frequency
DNP Analog Input Point 70	SRC6	Vab Mag
DNP Analog Input Point 71	SRC6	Vbc Mag
DNP Analog Input Point 72	SRC6	Vca Mag
DNP Analog Input Point 73	SRC6	V_1 Mag
DNP Analog Input Point 74	SRC6	Vx Mag
DNP Analog Input Point 75	SRC6	Ia Mag
DNP Analog Input Point 76	SRC6	Ib Mag
DNP Analog Input Point 77	SRC6	Ic Mag
DNP Analog Input Point 78	SRC6	I_1 Mag
DNP Analog Input Point 79	SRC6	P
DNP Analog Input Point 80	SRC6	Q
DNP Analog Input Point 81	SRC6	S
DNP Analog Input Point 82	SRC6	PF
DNP Analog Input Point 83	SRC6	Frequency

IEC 61850
GSSE / GOOSE CONFIGURATION
TRANSMISSION
GENERAL

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GENERAL (continued from last page)	
Default GSSE/GOOSE Update Time	60 s

GSSE	
Function	Enabled
ID	LN_F35
Destination MAC	00 00 00 00 00 00

SERVER CONFIGURATION	
IEDName	IEDName
Logical Device Instance	LDInst
MMS TCP Port Number	102
LPHD DC PhyNam location	Location
Latitude	0.000 deg
Longitude	0.000 deg
Altitude	0 m

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

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

MMXU DEADBANDS (continued from last page)

MMXU2: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: TotW db	10.000 %
MMXU3: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU3: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU3: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU3: Hz Deadband	10.000 %
MMXU3: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU3: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU3: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU3: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: A neut Deadband	10.000 %
MMXU3: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU3: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU3: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU3: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: TotW db	10.000 %
MMXU4: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU4: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU4: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU4: Hz Deadband	10.000 %
MMXU4: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU4: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU4: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU4: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: A neut Deadband	10.000 %
MMXU4: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU4: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU4: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU4: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU5: TotW db	10.000 %
MMXU5: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU5: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU5: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU5: Hz Deadband	10.000 %
MMXU5: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU5: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU5: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU5: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU5: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU5: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU5: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU5: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU5: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU5: A neut Deadband	10.000 %

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

MMXU DEADBANDS (continued from last page)

MMXU5: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU5: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU5: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU5: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU5: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU5: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU5: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU5: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU5: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU5: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU5: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU5: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU6: TotW db	10.000 %
MMXU6: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU6: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU6: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU6: Hz Deadband	10.000 %
MMXU6: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU6: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU6: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU6: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU6: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU6: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU6: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU6: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU6: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU6: A neut Deadband	10.000 %
MMXU6: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU6: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU6: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU6: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU6: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU6: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU6: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU6: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU6: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU6: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU6: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU6: PF phsC Deadband	10.000 %

GGIO1 STATUS CONFIGURATION

Number of Status Points	8

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION

SPCSO 1 ctlModel	1
SPCSO 2 ctlModel	1
SPCSO 3 ctlModel	1
SPCSO 4 ctlModel	1
SPCSO 5 ctlModel	1
SPCSO 6 ctlModel	1
SPCSO 7 ctlModel	1
SPCSO 8 ctlModel	1
SPCSO 9 ctlModel	1
SPCSO 10 ctlModel	1
SPCSO 11 ctlModel	1
SPCSO 12 ctlModel	1
SPCSO 13 ctlModel	1
SPCSO 14 ctlModel	1
SPCSO 15 ctlModel	1
SPCSO 16 ctlModel	1
SPCSO 17 ctlModel	1
SPCSO 18 ctlModel	1
SPCSO 19 ctlModel	1
SPCSO 20 ctlModel	1
SPCSO 21 ctlModel	1
SPCSO 22 ctlModel	1
SPCSO 23 ctlModel	1
SPCSO 24 ctlModel	1
SPCSO 25 ctlModel	1
SPCSO 26 ctlModel	1

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

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

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION

IEC61850 GGIO4 Analogs	4
IEC61850 GGIO4 Analog 1 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 1 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 1 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 1 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 2 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 2 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 3 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 3 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 4 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 4 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 5 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 5 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 6 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 6 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 7 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 7 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 Value	OFF

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

IEC61850 GGIO4 Analog 8 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 8 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 9 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 9 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 10 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 10 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 11 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 11 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 12 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 12 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 13 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 13 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 14 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 14 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 15 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 15 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 16 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 16 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 16 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 16 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 17 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 17 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 18 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 18 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 19 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 19 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 20 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 20 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 21 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 21 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 22 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 22 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 23 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 23 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 24 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 24 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 25 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 25 min	0.000

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

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

XCBR CONFIGURATION

XCBR1 ST.Loc Operand	OFF
XCBR1 CheckSync	OFF
XCBR1 Interlock Open	OFF
XCBR1 Interlock Close	OFF
XCBR1 Pos ctlModel	2
XCBR1 Pos sboTimeout	30 s
XCBR2 ST.Loc Operand	OFF
XCBR2 CheckSync	OFF
XCBR2 Interlock Open	OFF
XCBR2 Interlock Close	OFF
XCBR2 Pos ctlModel	2
XCBR2 Pos sboTimeout	30 s
XCBR3 ST.Loc Operand	OFF
XCBR3 CheckSync	OFF
XCBR3 Interlock Open	OFF
XCBR3 Interlock Close	OFF
XCBR3 Pos ctlModel	2
XCBR3 Pos sboTimeout	30 s
XCBR4 ST.Loc Operand	OFF
XCBR4 CheckSync	OFF
XCBR4 Interlock Open	OFF
XCBR4 Interlock Close	OFF
XCBR4 Pos ctlModel	2
XCBR4 Pos sboTimeout	30 s
XCBR5 ST.Loc Operand	OFF
XCBR5 CheckSync	OFF
XCBR5 Interlock Open	OFF
XCBR5 Interlock Close	OFF
XCBR5 Pos ctlModel	2
XCBR5 Pos sboTimeout	30 s
XCBR6 ST.Loc Operand	OFF
XCBR6 CheckSync	OFF
XCBR6 Interlock Open	OFF
XCBR6 Interlock Close	OFF
XCBR6 Pos ctlModel	2
XCBR6 Pos sboTimeout	30 s

XSWI CONFIGURATION

XSWI1 ST.Loc Operand	OFF

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

XSWI CONFIGURATION (continued from last page)

XSWI2 ST.Loc Operand	OFF
XSWI3 ST.Loc Operand	OFF
XSWI4 ST.Loc Operand	OFF
XSWI5 ST.Loc Operand	OFF
XSWI6 ST.Loc Operand	OFF
XSWI7 ST.Loc Operand	OFF
XSWI8 ST.Loc Operand	OFF
XSWI9 ST.Loc Operand	OFF
XSWI10 ST.Loc Operand	OFF
XSWI11 ST.Loc Operand	OFF
XSWI12 ST.Loc Operand	OFF
XSWI13 ST.Loc Operand	OFF
XSWI14 ST.Loc Operand	OFF
XSWI15 ST.Loc Operand	OFF
XSWI16 ST.Loc Operand	OFF
XSWI17 ST.Loc Operand	OFF
XSWI18 ST.Loc Operand	OFF
XSWI19 ST.Loc Operand	OFF
XSWI20 ST.Loc Operand	OFF
XSWI21 ST.Loc Operand	OFF
XSWI22 ST.Loc Operand	OFF
XSWI23 ST.Loc Operand	OFF
XSWI24 ST.Loc Operand	OFF
Clear XSWI1 OpCnt	No
Clear XSWI2 OpCnt	No
Clear XSWI3 OpCnt	No
Clear XSWI4 OpCnt	No
Clear XSWI5 OpCnt	No
Clear XSWI6 OpCnt	No
Clear XSWI7 OpCnt	No
Clear XSWI8 OpCnt	No
Clear XSWI9 OpCnt	No
Clear XSWI10 OpCnt	No
Clear XSWI11 OpCnt	No
Clear XSWI12 OpCnt	No
Clear XSWI13 OpCnt	No
Clear XSWI14 OpCnt	No
Clear XSWI15 OpCnt	No
Clear XSWI16 OpCnt	No
Clear XSWI17 OpCnt	No
Clear XSWI18 OpCnt	No
Clear XSWI19 OpCnt	No
Clear XSWI20 OpCnt	No
Clear XSWI21 OpCnt	No
Clear XSWI22 OpCnt	No
Clear XSWI23 OpCnt	No
Clear XSWI24 OpCnt	No

HTTP

HTTP TCP Port Number	80

TFTP

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

REAL TIME CLOCK

GENERAL

Real Time Clock Events	Enabled

IRIG-B

IRIG-B Signal Type	DC Shift

SNTP PROTOCOL

Function	Enabled
Server IP Address	10. 3.104. 7
UDP Port Number	123

LOCAL TIME

Time Zone Offset	0.0 hr

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FAULT REPORT

Fault Report 1 Source	52ET1 (SRC 1)
Fault Report 1 Trigger	TRIP PROT On (VO12)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	3.00 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	75 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	9.00 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	75 deg
Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	100.0
Fault Report 1 VT Substitution	None
Fault Report 1 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 1 System Z0 Angle	75 deg
Fault Report 2 Source	52ET1 (SRC 1)
Fault Report 2 Trigger	OFF
Fault Report 2 Positive Seq (Z1) Mag	3.00 ohms
Fault Report 2 Positive Seq (Z1) Angle	75 deg
Fault Report 2 Zero Seq (Z0) Mag	9.00 ohms
Fault Report 2 Zero Seq (Z0) Angle	75 deg
Fault Report 2 Line Length Units	km
Fault Report 2 Line Length	100.0
Fault Report 2 VT Substitution	None
Fault Report 2 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 2 System Z0 Angle	75 deg
Fault Report 3 Source	52ET1 (SRC 1)
Fault Report 3 Trigger	OFF
Fault Report 3 Positive Seq (Z1) Mag	3.00 ohms
Fault Report 3 Positive Seq (Z1) Angle	75 deg
Fault Report 3 Zero Seq (Z0) Mag	9.00 ohms
Fault Report 3 Zero Seq (Z0) Angle	75 deg
Fault Report 3 Line Length Units	km
Fault Report 3 Line Length	100.0
Fault Report 3 VT Substitution	None
Fault Report 3 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 3 System Z0 Angle	75 deg
Fault Report 4 Source	52ET1 (SRC 1)
Fault Report 4 Trigger	OFF
Fault Report 4 Positive Seq (Z1) Mag	3.00 ohms
Fault Report 4 Positive Seq (Z1) Angle	75 deg
Fault Report 4 Zero Seq (Z0) Mag	9.00 ohms
Fault Report 4 Zero Seq (Z0) Angle	75 deg
Fault Report 4 Line Length Units	km
Fault Report 4 Line Length	100.0
Fault Report 4 VT Substitution	None
Fault Report 4 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 4 System Z0 Angle	75 deg
Fault Report 5 Source	52ET1 (SRC 1)
Fault Report 5 Trigger	OFF
Fault Report 5 Positive Seq (Z1) Mag	3.00 ohms
Fault Report 5 Positive Seq (Z1) Angle	75 deg
Fault Report 5 Zero Seq (Z0) Mag	9.00 ohms
Fault Report 5 Zero Seq (Z0) Angle	75 deg
Fault Report 5 Line Length Units	km
Fault Report 5 Line Length	100.0
Fault Report 5 VT Substitution	None
Fault Report 5 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 5 System Z0 Angle	75 deg

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	5
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	50 %
Trigger Source	OSCILOGRAFIA On (VO11)
AC Input Waveforms	64 samples/cycle
Digital Channel 1	52E7 CERRADO On(H7a)
Digital Channel 2	52E8 CERRADO On(H7c)
Digital Channel 3	52E9 CERRADO On(H8a)
Digital Channel 4	52ET1 CERRAD On (VO28)
Digital Channel 5	TRIP 52E7 On (VO1)
Digital Channel 6	TRIP 52E8 On (VO2)
Digital Channel 7	TRIP 52E9 On (VO3)

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Digital Channel 8	CLOSE 52E7 On (VO7)
Digital Channel 9	CLOSE 52E8 On (VO8)
Digital Channel 10	CLOSE 52E9 On (VO9)
Digital Channel 11	PHASE TOC1 OP
Digital Channel 12	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Channel 13	PHASE TOC2 OP
Digital Channel 14	NEUTRAL TOC2 OP
Digital Channel 15	PHASE TOC3 OP
Digital Channel 16	NEUTRAL TOC3 OP
Digital Channel 21	PHASE TOC1 PKP
Digital Channel 22	NEUTRAL TOC1 PKP
Digital Channel 23	PHASE TOC2 PKP
Digital Channel 24	NEUTRAL TOC2 PKP
Digital Channel 25	PHASE TOC3 PKP
Digital Channel 26	NEUTRAL TOC3 PKP
Digital Channel 27	PHASE UV1 OP
Digital Channel 28	PHASE UV1 PKP
Digital Channel 31	AR 1 CLOSE
Digital Channel 32	AR 2 CLOSE
Digital Channel 33	AR 3 CLOSE
Digital Channel 40	ESCALON 1 OP On (VO49)
Digital Channel 41	ESCALON 2 OP On (VO50)
Digital Channel 42	ESCALON 3 OP On (VO51)
Digital Channel 43	ESCALON 4 OP On (VO52)
Digital Channel 44	ESCALON 5 OP On (VO53)
Digital Channel 45	ESCALON 6 OP On (VO54)
Digital Channel 46	ESCALON 7 OP On (VO55)
Digital Channel 47	ESCALON 8 OP On (VO56)
Digital Channel 48	EDAC_1 OP On (VO57)
Digital Channel 49	EDAC_2 OP On (VO58)
Digital Channel 50	EDAC_3 OP On (VO59)
Digital Channel 51	EDAC_4 OP On (VO60)
Digital Channel 52	EDAC_5 OP On (VO61)
Digital Channel 53	EDAC_6 OP On (VO62)
Digital Channel 54	EDAC_7 OP On (VO63)
Digital Channel 55	EDAC_8 OP On (VO64)
Digital Channel 56	AR 1 ENABLED
Digital Channel 57	AR 2 ENABLED
Digital Channel 58	AR 3 ENABLED
Digital Channel 60	AR 1 LO
Digital Channel 61	AR 2 LO
Digital Channel 62	AR 3 LO
Analog Channel 1	SRC1 P
Analog Channel 2	SRC1 Q
Analog Channel 3	SRC2 P
Analog Channel 4	SRC2 Q
Analog Channel 5	SRC3 P
Analog Channel 6	SRC3 Q
Analog Channel 11	SRC1 Vab Mag
Analog Channel 12	SRC1 Vbc Mag
Analog Channel 13	SRC1 Vca Mag
Analog Channel 14	SRC1 Frequency
Analog Channel 15	SRC1 I_1 Mag
Analog Channel 16	SRC1 In Mag

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	OFF
Rate	60000 msec
Channel 1	SRC1 Ia RMS
Channel 2	SRC1 Ib RMS
Channel 3	SRC1 Ic RMS
Channel 4	SRC1 Vag RMS
Channel 5	SRC1 Vbg RMS
Channel 6	SRC1 Vcg RMS
Channel 7	SRC1 Pos Watthour
Channel 8	SRC1 Demand Watt
Configuration	--- CHNL x --.- DAYS

DEMAND

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DEMAND (continued from last page)

Current Method	Thermal Exponential
Power Method	Thermal Exponential
Interval	15 MIN
Trigger	OFF

USER-PROGRAMMABLE LEDS

TRIP AND ALARMS LEDS

Trip LED Input	TRIP PROT On (VO12)
Alarm LED Input	ANY MAJOR ERROR

USER PROGRAMMABLE LEDS

LED 1: OPERAND	SETTING GROUP ACT 1
LED 1: TYPE	Self-Reset
LED 2: OPERAND	SETTING GROUP ACT 2
LED 2: TYPE	Self-Reset
LED 3: OPERAND	SETTING GROUP ACT 3
LED 3: TYPE	Self-Reset
LED 4: OPERAND	SETTING GROUP ACT 4
LED 4: TYPE	Self-Reset
LED 5: OPERAND	SETTING GROUP ACT 5
LED 5: TYPE	Self-Reset
LED 6: OPERAND	SETTING GROUP ACT 6
LED 6: TYPE	Self-Reset
LED 7: OPERAND	52HT1 ABIERT On (VO25)
LED 7: TYPE	Self-Reset
LED 8: OPERAND	52HT1 CERRAD On (VO26)
LED 8: TYPE	Self-Reset
LED 9: OPERAND	52ET1 ABIERT On (VO27)
LED 9: TYPE	Self-Reset
LED 10: OPERAND	52ET1 CERRAD On (VO28)
LED 10: TYPE	Self-Reset
LED 11: OPERAND	52E7 ABIERTO(DE2) OP
LED 11: TYPE	Self-Reset
LED 12: OPERAND	52E7 CERRADO On(H7a)
LED 12: TYPE	Self-Reset
LED 13: OPERAND	52E8 ABIERTO(DE3) OP
LED 13: TYPE	Self-Reset
LED 14: OPERAND	52E8 CERRADO On(H7c)
LED 14: TYPE	Self-Reset
LED 15: OPERAND	52E9 ABIERTO(DE4) OP
LED 15: TYPE	Self-Reset
LED 16: OPERAND	52E9 CERRADO On(H8a)
LED 16: TYPE	Self-Reset
LED 19: OPERAND	AR 1 ENABLED
LED 19: TYPE	Self-Reset
LED 20: OPERAND	AR 1 DISABLED
LED 20: TYPE	Self-Reset
LED 21: OPERAND	AR 1 LO
LED 21: TYPE	Self-Reset
LED 22: OPERAND	AR 2 ENABLED
LED 22: TYPE	Self-Reset
LED 23: OPERAND	AR 2 DISABLED
LED 23: TYPE	Self-Reset
LED 24: OPERAND	AR 2 LO
LED 24: TYPE	Self-Reset
LED 25: OPERAND	AR 3 ENABLED
LED 25: TYPE	Self-Reset
LED 26: OPERAND	AR 3 DISABLED
LED 26: TYPE	Self-Reset
LED 27: OPERAND	AR 3 LO
LED 27: TYPE	Self-Reset
LED 31: OPERAND	PHASE TOC1 OP
LED 31: TYPE	Latched
LED 32: OPERAND	PHASE IOC1 OP
LED 32: TYPE	Latched
LED 33: OPERAND	NEUTRAL TOC1 OP
LED 33: TYPE	Latched
LED 34: OPERAND	NEUTRAL IOC1 OP
LED 34: TYPE	Latched
LED 35: OPERAND	PHASE TOC2 OP

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER PROGRAMMABLE LEDS (continued from last page)

LED 35: TYPE	Latched
LED 36: OPERAND	PHASE IOC2 OP
LED 36: TYPE	Latched
LED 37: OPERAND	NEUTRAL TOC2 OP
LED 37: TYPE	Latched
LED 38: OPERAND	NEUTRAL IOC2 OP
LED 38: TYPE	Latched
LED 39: OPERAND	PHASE TOC3 OP
LED 39: TYPE	Latched
LED 40: OPERAND	PHASE IOC3 OP
LED 40: TYPE	Latched
LED 41: OPERAND	NEUTRAL TOC3 OP
LED 41: TYPE	Latched
LED 42: OPERAND	NEUTRAL IOC3 OP
LED 42: TYPE	Latched
LED 45: OPERAND	AR 1 CLOSE
LED 45: TYPE	Self-Reset
LED 46: OPERAND	AR 2 CLOSE
LED 46: TYPE	Self-Reset
LED 47: OPERAND	AR 3 CLOSE
LED 47: TYPE	Self-Reset

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Remote Device Off Function	Enabled
Second Ethernet Fail Function	Enabled
SFP Module Fail Function	Enabled
SNTP Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

CONTROL PUSHBUTTONS

CPB 1: Function	Enabled
CPB 1: Events	Disabled

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line	Tension Barra 23 kV
USER DISPLAY 1: Bottom Line	~
USER DISPLAY 1: Item 1	6671
USER DISPLAY 1: Item 2	0
USER DISPLAY 1: Item 3	0
USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	Frecuencia Sistema
USER DISPLAY 2: Bottom Line	~
USER DISPLAY 2: Item 1	7552
USER DISPLAY 2: Item 2	0
USER DISPLAY 2: Item 3	0
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
USER DISPLAY 3: Top Line	PANO ET1 Ia:~
USER DISPLAY 3: Bottom Line	b:~ c:~
USER DISPLAY 3: Item 1	6144
USER DISPLAY 3: Item 2	6146
USER DISPLAY 3: Item 3	6148
USER DISPLAY 3: Item 4	0
USER DISPLAY 3: Item 5	0
USER DISPLAY 4: Top Line	PANO E7 Ia:~
USER DISPLAY 4: Bottom Line	b:~ c:~
USER DISPLAY 4: Item 1	6208
USER DISPLAY 4: Item 2	6210
USER DISPLAY 4: Item 3	6212
USER DISPLAY 4: Item 4	0
USER DISPLAY 4: Item 5	0
USER DISPLAY 5: Top Line	PANO E8 Ia:~
USER DISPLAY 5: Bottom Line	b:~ c:~
USER DISPLAY 5: Item 1	6272
USER DISPLAY 5: Item 2	6274
USER DISPLAY 5: Item 3	6276
USER DISPLAY 5: Item 4	0
USER DISPLAY 5: Item 5	0
USER DISPLAY 6: Top Line	PANO E9 Ia:~

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 6: Bottom Line	b:~ c:~
USER DISPLAY 6: Item 1	6336
USER DISPLAY 6: Item 2	6338
USER DISPLAY 6: Item 3	6340
USER DISPLAY 6: Item 4	0
USER DISPLAY 6: Item 5	0
USER DISPLAY 15: Top Line	S/E La Negra
USER DISPLAY 15: Bottom Line	Elecda S.A.
USER DISPLAY 15: Item 1	0
USER DISPLAY 15: Item 2	0
USER DISPLAY 15: Item 3	0
USER DISPLAY 15: Item 4	0
USER DISPLAY 15: Item 5	0
USER DISPLAY 16: Top Line	Fecha y Hora
USER DISPLAY 16: Bottom Line	~
USER DISPLAY 16: Item 1	16800
USER DISPLAY 16: Item 2	0
USER DISPLAY 16: Item 3	0
USER DISPLAY 16: Item 4	0
USER DISPLAY 16: Item 5	0
Invoke and Scroll	CONTROL PUSHBUTTON 1 ON

INSTALLATION

Relay Name	LN_F35

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	1000 A
CT F1: Phase CT Secondary	1 A
CT F1: Ground CT Primary	1000 A
CT F1: Ground CT Secondary	1 A
CT M1: Phase CT Primary	1000 A
CT M1: Phase CT Secondary	1 A
CT M1: Ground CT Primary	1000 A
CT M1: Ground CT Secondary	1 A
CT M5: Phase CT Primary	1000 A
CT M5: Phase CT Secondary	1 A
CT M5: Ground CT Primary	1000 A
CT M5: Ground CT Secondary	1 A
CT U1: Phase CT Primary	600 A
CT U1: Phase CT Secondary	5 A
CT U1: Ground CT Primary	600 A
CT U1: Ground CT Secondary	5 A
CT U5: Phase CT Primary	1 A
CT U5: Phase CT Secondary	1 A
CT U5: Ground CT Primary	1 A
CT U5: Ground CT Secondary	1 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	200.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	52E7 (SRC 2)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	52ET1
SOURCE 1: Phase CT	U1
SOURCE 1: Ground CT	U1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	52E7

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

SIGNAL SOURCES (continued from last page)

SOURCE 2: Phase CT	F1
SOURCE 2: Ground CT	F1
SOURCE 2: Phase VT	F5
SOURCE 2: Auxiliary VT	None
SOURCE 3: Name	52E8
SOURCE 3: Phase CT	M1
SOURCE 3: Ground CT	M1
SOURCE 3: Phase VT	F5
SOURCE 3: Auxiliary VT	None
SOURCE 4: Name	52E9
SOURCE 4: Phase CT	M5
SOURCE 4: Ground CT	M5
SOURCE 4: Phase VT	F5
SOURCE 4: Auxiliary VT	None
SOURCE 5: Name	52HT1
SOURCE 5: Phase CT	U5
SOURCE 5: Ground CT	U5
SOURCE 5: Phase VT	None
SOURCE 5: Auxiliary VT	None

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 2	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 3	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 4	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 5	OR(4)
FlexLogic Entry 6	= TRIP 52E7 (VO1)
FlexLogic Entry 7	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 8	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 9	OR(2)
FlexLogic Entry 10	= AR 52E7 (VO4)
FlexLogic Entry 11	AR 1 CLOSE
FlexLogic Entry 12	= CLOSE 52E7 (VO7)
FlexLogic Entry 13	PHASE IOC2 OP
FlexLogic Entry 14	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 15	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 16	NEUTRAL IOC2 OP
FlexLogic Entry 17	OR(4)
FlexLogic Entry 18	= TRIP 52E8 (VO2)
FlexLogic Entry 19	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 20	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 21	OR(2)
FlexLogic Entry 22	= AR 52E8 (VO5)
FlexLogic Entry 23	AR 2 CLOSE
FlexLogic Entry 24	= CLOSE 52E8 (VO8)
FlexLogic Entry 25	PHASE IOC3 OP
FlexLogic Entry 26	PHASE TOC3 OP
FlexLogic Entry 27	NEUTRAL TOC3 OP
FlexLogic Entry 28	NEUTRAL IOC3 OP
FlexLogic Entry 29	OR(4)
FlexLogic Entry 30	= TRIP 52E9 (VO3)
FlexLogic Entry 31	PHASE TOC3 OP
FlexLogic Entry 32	NEUTRAL TOC3 OP
FlexLogic Entry 33	OR(2)
FlexLogic Entry 34	= AR 52E9 (VO6)
FlexLogic Entry 35	AR 2 CLOSE
FlexLogic Entry 36	= CLOSE 52E9 (VO9)
FlexLogic Entry 37	TRIP 52E7 On (VO1)
FlexLogic Entry 38	TRIP 52E8 On (VO2)
FlexLogic Entry 39	TRIP 52E9 On (VO3)
FlexLogic Entry 40	TRIP 52ET1 On (VO10)
FlexLogic Entry 41	OR(4)
FlexLogic Entry 42	= TRIP PROT (VO12)
FlexLogic Entry 43	PHASE UV1 OP
FlexLogic Entry 44	= TRIP 52ET1 (VO10)
FlexLogic Entry 45	PHASE TOC1 PKP
FlexLogic Entry 46	NEUTRAL TOC1 PKP
FlexLogic Entry 47	PHASE TOC2 PKP
FlexLogic Entry 48	NEUTRAL TOC2 PKP

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 49	PHASE TOC3 PKP
FlexLogic Entry 50	NEUTRAL TOC3 PKP
FlexLogic Entry 51	PHASE UV1 PKP
FlexLogic Entry 52	PHASE UV1 OP
FlexLogic Entry 53	OR(8)
FlexLogic Entry 54	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 55	TRIP PROT On (VO12)
FlexLogic Entry 56	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 57	AR 1 CLOSE
FlexLogic Entry 58	AR 2 CLOSE
FlexLogic Entry 59	AR 3 CLOSE
FlexLogic Entry 60	OR(3)
FlexLogic Entry 61	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 62	ESCALON 1 OP On (VO49)
FlexLogic Entry 63	ESCALON 2 OP On (VO50)
FlexLogic Entry 64	ESCALON 3 OP On (VO51)
FlexLogic Entry 65	ESCALON 4 OP On (VO52)
FlexLogic Entry 66	ESCALON 5 OP On (VO53)
FlexLogic Entry 67	ESCALON 6 OP On (VO54)
FlexLogic Entry 68	ESCALON 7 OP On (VO55)
FlexLogic Entry 69	ESCALON 8 OP On (VO56)
FlexLogic Entry 70	52ET1 ABIERT On (VO27)
FlexLogic Entry 71	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 72	52E7 ABIERTO(DE2) OP
FlexLogic Entry 73	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 74	52E8 ABIERTO(DE3) OP
FlexLogic Entry 75	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 76	52E9 ABIERTO(DE4) OP
FlexLogic Entry 77	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 78	OR(15)
FlexLogic Entry 79	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 80	TIMER 1
FlexLogic Entry 81	= OSCILOGRAFIA (VO11)
FlexLogic Entry 82	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 83	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 84	OR(2)
FlexLogic Entry 85	= 50_51P E7 (VO15)
FlexLogic Entry 86	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 87	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 88	OR(2)
FlexLogic Entry 89	= 50_51N E7 (VO16)
FlexLogic Entry 90	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 91	PHASE IOC2 OP
FlexLogic Entry 92	OR(2)
FlexLogic Entry 93	= 50_51P E8 (VO17)
FlexLogic Entry 94	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 95	NEUTRAL IOC2 OP
FlexLogic Entry 96	OR(2)
FlexLogic Entry 97	= 50_51N E8 (VO18)
FlexLogic Entry 98	PHASE TOC3 OP
FlexLogic Entry 99	PHASE IOC3 OP
FlexLogic Entry 100	OR(2)
FlexLogic Entry 101	= 50_51P E9 (VO19)
FlexLogic Entry 102	NEUTRAL TOC3 OP
FlexLogic Entry 103	NEUTRAL IOC3 OP
FlexLogic Entry 104	OR(2)
FlexLogic Entry 105	= 50_51N E9 (VO20)
FlexLogic Entry 106	52E7 ABIERTO(DE2) OP
FlexLogic Entry 107	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 108	52E8 ABIERTO(DE3) OP
FlexLogic Entry 109	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 110	52E9 ABIERTO(DE4) OP
FlexLogic Entry 111	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 112	52E10 ABIERTO(DE5) OP
FlexLogic Entry 113	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 114	OR(4)
FlexLogic Entry 115	= ANY 52E OPEN (VO23)
FlexLogic Entry 116	52E7 CERRADO On(H7a)
FlexLogic Entry 117	52E8 CERRADO On(H7c)
FlexLogic Entry 118	52E9 CERRADO On(H8a)

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 119	AND(3)
FlexLogic Entry 120	TIMER 18
FlexLogic Entry 121	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 122	= RST DEVICE (VO24)
FlexLogic Entry 123	UNDERFREQ 1 OP
FlexLogic Entry 124	= ESCALON 1 OP (VO49)
FlexLogic Entry 125	UNDERFREQ 2 OP
FlexLogic Entry 126	= ESCALON 2 OP (VO50)
FlexLogic Entry 127	UNDERFREQ 3 OP
FlexLogic Entry 128	= ESCALON 3 OP (VO51)
FlexLogic Entry 129	UNDERFREQ 4 OP
FlexLogic Entry 130	= ESCALON 4 OP (VO52)
FlexLogic Entry 131	UNDERFREQ 5 OP
FlexLogic Entry 132	= ESCALON 5 OP (VO53)
FlexLogic Entry 133	UNDERFREQ 6 OP
FlexLogic Entry 134	= ESCALON 6 OP (VO54)
FlexLogic Entry 135	FLEX ELEMENT 1 OP
FlexLogic Entry 136	UNDERFREQ 6 PKP
FlexLogic Entry 137	AND(2)
FlexLogic Entry 138	= ESCALON 7 OP (VO55)
FlexLogic Entry 139	FLEX ELEMENT 2 OP
FlexLogic Entry 140	UNDERFREQ 6 PKP
FlexLogic Entry 141	AND(2)
FlexLogic Entry 142	= ESCALON 8 OP (VO56)
FlexLogic Entry 143	ESCALON 1 OP On (VO49)
FlexLogic Entry 144	TIMER 2
FlexLogic Entry 145	ANY 52E OPEN On (VO23)
FlexLogic Entry 146	AND(2)
FlexLogic Entry 147	TIMER 3
FlexLogic Entry 148	= EDAC_1 OP (VO57)
FlexLogic Entry 149	ESCALON 2 OP On (VO50)
FlexLogic Entry 150	TIMER 4
FlexLogic Entry 151	ANY 52E OPEN On (VO23)
FlexLogic Entry 152	AND(2)
FlexLogic Entry 153	TIMER 5
FlexLogic Entry 154	= EDAC_2 OP (VO58)
FlexLogic Entry 155	ESCALON 3 OP On (VO51)
FlexLogic Entry 156	TIMER 6
FlexLogic Entry 157	ANY 52E OPEN On (VO23)
FlexLogic Entry 158	AND(2)
FlexLogic Entry 159	TIMER 7
FlexLogic Entry 160	= EDAC_3 OP (VO59)
FlexLogic Entry 161	ESCALON 4 OP On (VO52)
FlexLogic Entry 162	TIMER 8
FlexLogic Entry 163	ANY 52E OPEN On (VO23)
FlexLogic Entry 164	AND(2)
FlexLogic Entry 165	TIMER 9
FlexLogic Entry 166	= EDAC_4 OP (VO60)
FlexLogic Entry 167	ESCALON 5 OP On (VO53)
FlexLogic Entry 168	TIMER 10
FlexLogic Entry 169	ANY 52E OPEN On (VO23)
FlexLogic Entry 170	AND(2)
FlexLogic Entry 171	TIMER 11
FlexLogic Entry 172	= EDAC_5 OP (VO61)
FlexLogic Entry 173	ESCALON 6 OP On (VO54)
FlexLogic Entry 174	TIMER 12
FlexLogic Entry 175	ANY 52E OPEN On (VO23)
FlexLogic Entry 176	AND(2)
FlexLogic Entry 177	TIMER 13
FlexLogic Entry 178	= EDAC_6 OP (VO62)
FlexLogic Entry 179	ESCALON 7 OP On (VO55)
FlexLogic Entry 180	TIMER 14
FlexLogic Entry 181	ANY 52E OPEN On (VO23)
FlexLogic Entry 182	AND(2)
FlexLogic Entry 183	TIMER 15
FlexLogic Entry 184	= EDAC_7 OP (VO63)
FlexLogic Entry 185	ESCALON 8 OP On (VO56)
FlexLogic Entry 186	TIMER 16
FlexLogic Entry 187	ANY 52E OPEN On (VO23)
FlexLogic Entry 188	AND(2)

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 189	TIMER 17
FlexLogic Entry 190	= EDAC_8 OP (VO64)
FlexLogic Entry 191	AR 1 ENABLED
FlexLogic Entry 192	= E7 79 HAB (VO29)
FlexLogic Entry 193	AR 1 DISABLED
FlexLogic Entry 194	= E7 79 DES (VO30)
FlexLogic Entry 195	AR 2 ENABLED
FlexLogic Entry 196	= E8 79 HAB (VO31)
FlexLogic Entry 197	AR 2 DISABLED
FlexLogic Entry 198	= E8 79 DES (VO32)
FlexLogic Entry 199	AR 3 ENABLED
FlexLogic Entry 200	= E9 79 HAB (VO33)
FlexLogic Entry 201	AR 3 DISABLED
FlexLogic Entry 202	= E9 79 DES (VO34)
FlexLogic Entry 203	LATCH 10 OFF
FlexLogic Entry 204	= SC AB 89E9-1 (VO41)
FlexLogic Entry 205	LATCH 10 ON
FlexLogic Entry 206	= SC CE 89E9-1 (VO42)
FlexLogic Entry 207	LATCH 11 OFF
FlexLogic Entry 208	= SC AB 89E9-2 (VO43)
FlexLogic Entry 209	LATCH 11 ON
FlexLogic Entry 210	= SC CE 89E9-2 (VO44)
FlexLogic Entry 211	LATCH 12 OFF
FlexLogic Entry 212	= S AB 89E10-1 (VO45)
FlexLogic Entry 213	LATCH 12 ON
FlexLogic Entry 214	= S CE 89E10-1 (VO46)
FlexLogic Entry 215	LATCH 13 OFF
FlexLogic Entry 216	= S AB 89E10-2 (VO47)
FlexLogic Entry 217	LATCH 13 ON
FlexLogic Entry 218	= S CE 89E10-2 (VO48)
FlexLogic Entry 219	Rem Ip 1 On (RI1)
FlexLogic Entry 220	= 52HT1 ABIERT (VO25)
FlexLogic Entry 221	Rem Ip 2 On (RI2)
FlexLogic Entry 222	= 52HT1 CERRAD (VO26)
FlexLogic Entry 223	Rem Ip 3 On (RI3)
FlexLogic Entry 224	= 52ET1 ABIERT (VO27)
FlexLogic Entry 225	Rem Ip 4 On (RI4)
FlexLogic Entry 226	= 52ET1 CERRAD (VO28)
FlexLogic Entry 227	END

FLEXLOGIC TIMERS

Timer 1: Type	millisecond
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	200
Timer 2: Type	millisecond
Timer 2: Pickup Delay	0
Timer 2: Dropout Delay	150
Timer 3: Type	millisecond
Timer 3: Pickup Delay	0
Timer 3: Dropout Delay	150
Timer 4: Type	millisecond
Timer 4: Pickup Delay	0
Timer 4: Dropout Delay	150
Timer 5: Type	millisecond
Timer 5: Pickup Delay	0
Timer 5: Dropout Delay	150
Timer 6: Type	millisecond
Timer 6: Pickup Delay	0
Timer 6: Dropout Delay	150
Timer 7: Type	millisecond
Timer 7: Pickup Delay	0
Timer 7: Dropout Delay	150
Timer 8: Type	millisecond
Timer 8: Pickup Delay	0
Timer 8: Dropout Delay	150
Timer 9: Type	millisecond
Timer 9: Pickup Delay	0
Timer 9: Dropout Delay	150
Timer 10: Type	millisecond
Timer 10: Pickup Delay	0

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC TIMERS (continued from last page)

Timer 10: Dropout Delay	150
Timer 11: Type	millisecond
Timer 11: Pickup Delay	0
Timer 11: Dropout Delay	150
Timer 12: Type	millisecond
Timer 12: Pickup Delay	0
Timer 12: Dropout Delay	150
Timer 13: Type	millisecond
Timer 13: Pickup Delay	0
Timer 13: Dropout Delay	150
Timer 14: Type	millisecond
Timer 14: Pickup Delay	0
Timer 14: Dropout Delay	150
Timer 15: Type	millisecond
Timer 15: Pickup Delay	0
Timer 15: Dropout Delay	150
Timer 16: Type	millisecond
Timer 16: Pickup Delay	0
Timer 16: Dropout Delay	150
Timer 17: Type	millisecond
Timer 17: Pickup Delay	0
Timer 17: Dropout Delay	150
Timer 18: Type	minute
Timer 18: Pickup Delay	720
Timer 18: Dropout Delay	0

FLEXELEMENTS

FLEXELEMENTS 1: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 1: Name	UFREQ7
FLEXELEMENTS 1: InputPlus	SRC1 Frequency
FLEXELEMENTS 1: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 1: InputMode	ABSOLUTE
FLEXELEMENTS 1: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 1: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 1: Pickup	48.400 pu
FLEXELEMENTS 1: Hysteresis	0.1 %
FLEXELEMENTS 1: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 1: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 1: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Block	OFF
FLEXELEMENTS 1: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 1: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 2: Name	UFREQ8
FLEXELEMENTS 2: InputPlus	SRC1 Frequency
FLEXELEMENTS 2: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 2: InputMode	ABSOLUTE
FLEXELEMENTS 2: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 2: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 2: Pickup	48.300 pu
FLEXELEMENTS 2: Hysteresis	0.1 %
FLEXELEMENTS 2: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 2: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 2: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Block	OFF
FLEXELEMENTS 2: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Events	Disabled

NON-VOLATILE LATCHES

LATCH 1: Function	Enabled
LATCH 1: Type	Set Dominant
LATCH 1: Set	S.79-E7 DES On (VI1)
LATCH 1: Reset	S.79-E7 CON On (VI2)
LATCH 1: Target	Disabled
LATCH 1: Events	Disabled
LATCH 2: Function	Enabled
LATCH 2: Type	Set Dominant
LATCH 2: Set	S.79-E8 DES On (VI3)

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

NON-VOLATILE LATCHES (continued from last page)

LATCH 2: Reset	S.79-E8 CON On (VI4)
LATCH 2: Target	Disabled
LATCH 2: Events	Disabled
LATCH 3: Function	Enabled
LATCH 3: Type	Set Dominant
LATCH 3: Set	S.79-E9 DES On (VI5)
LATCH 3: Reset	S.79-E9 CON On (VI6)
LATCH 3: Target	Disabled
LATCH 3: Events	Disabled
LATCH 10: Function	Enabled
LATCH 10: Type	Reset Dominant
LATCH 10: Set	SC CE 89E9-1 On (VI25)
LATCH 10: Reset	SC AB 89E9-1 On (VI26)
LATCH 10: Target	Disabled
LATCH 10: Events	Disabled
LATCH 11: Function	Enabled
LATCH 11: Type	Reset Dominant
LATCH 11: Set	SC CE 89E9-2 On (VI27)
LATCH 11: Reset	SC AB 89E9-2 On (VI28)
LATCH 11: Target	Disabled
LATCH 11: Events	Disabled
LATCH 12: Function	Enabled
LATCH 12: Type	Reset Dominant
LATCH 12: Set	S CE 89E10-1 On (VI29)
LATCH 12: Reset	S AB 89E10-1 On (VI30)
LATCH 12: Target	Disabled
LATCH 12: Events	Disabled
LATCH 13: Function	Enabled
LATCH 13: Type	Reset Dominant
LATCH 13: Set	S CE 89E10-2 On (VI31)
LATCH 13: Reset	S AB 89E10-2 On (VI32)
LATCH 13: Target	Disabled
LATCH 13: Events	Disabled

GROUPED ELEMENTS
GROUP 1
VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 1]

PHASE UV1: Function	Enabled
PHASE UV1: Signal Source	52ET1 (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	0.753 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	4.03 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.000 pu
PHASE UV1: Block	52ET1 ABIERT On (VO27)
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

UNDERFREQUENCY

UNDERFREQUENCY 1: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 1: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 1: Source	52ET1 (SRC 1)
UNDERFREQUENCY 1: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 1: Pickup	49.00 Hz
UNDERFREQUENCY 1: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 1: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 1: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 1: Events	Disabled
UNDERFREQUENCY 2: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 2: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 2: Source	52ET1 (SRC 1)
UNDERFREQUENCY 2: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 2: Pickup	48.90 Hz
UNDERFREQUENCY 2: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 2: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 2: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 2: Events	Disabled
UNDERFREQUENCY 3: Function	Enabled

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

UNDERFREQUENCY (continued from last page)

UNDERFREQUENCY 3: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 3: Source	52ET1 (SRC 1)
UNDERFREQUENCY 3: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 3: Pickup	48.80 Hz
UNDERFREQUENCY 3: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 3: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 3: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 3: Events	Disabled
UNDERFREQUENCY 4: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 4: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 4: Source	52ET1 (SRC 1)
UNDERFREQUENCY 4: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 4: Pickup	48.70 Hz
UNDERFREQUENCY 4: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 4: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 4: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 4: Events	Disabled
UNDERFREQUENCY 5: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 5: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 5: Source	52ET1 (SRC 1)
UNDERFREQUENCY 5: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 5: Pickup	48.60 Hz
UNDERFREQUENCY 5: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 5: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 5: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 5: Events	Disabled
UNDERFREQUENCY 6: Function	Enabled
UNDERFREQUENCY 6: Block	OFF
UNDERFREQUENCY 6: Source	52ET1 (SRC 1)
UNDERFREQUENCY 6: Min Volt/Amp	0.10 pu
UNDERFREQUENCY 6: Pickup	48.50 Hz
UNDERFREQUENCY 6: Pickup Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 6: Reset Delay	0.000 s
UNDERFREQUENCY 6: Target	Disabled
UNDERFREQUENCY 6: Events	Disabled

AUTORECLOSE

AUTORECLOSE1: Function	Enabled
AUTORECLOSE1: Initiate	AR 52E7 On (VO4)
AUTORECLOSE1: Block	LATCH 1 ON
AUTORECLOSE1: Max Number Of Shots	1
AUTORECLOSE1: Reduce Max to 1	OFF
AUTORECLOSE1: Reduce Max to 2	OFF
AUTORECLOSE1: Reduce Max to 3	OFF
AUTORECLOSE1: Manual Close	OFF
AUTORECLOSE1: Manual Reset from LO	RESET OP (PUSHBUTTON)
AUTORECLOSE1: Reset Lockout if Breaker Closed	Off
AUTORECLOSE1: Reset Lockout On Manual Close	Off
AUTORECLOSE1: Breaker Closed	52E7 CERRADO On(H7a)
AUTORECLOSE1: Breaker Open	52E7 CERRADO Off(H7a)
AUTORECLOSE1: Block Time Upon Manual Close	10.00 s
AUTORECLOSE1: Dead Time Shot 1	2.00 s
AUTORECLOSE1: Dead Time Shot 2	2.00 s
AUTORECLOSE1: Dead Time Shot 3	3.00 s
AUTORECLOSE1: Dead Time Shot 4	4.00 s
AUTORECLOSE1: Add Delay 1	OFF
AUTORECLOSE1: Delay 1	0.00 s
AUTORECLOSE1: Add Delay 2	OFF
AUTORECLOSE1: Delay 2	0.00 s
AUTORECLOSE1: Reset Lockout Delay	60.00 s
AUTORECLOSE1: Reset Time	60.00 s
AUTORECLOSE1: Incomplete Sequence Time	5.00 s
AUTORECLOSE1: Events	Enabled
AUTORECLOSE2: Function	Enabled
AUTORECLOSE2: Initiate	AR 52E8 On (VO5)
AUTORECLOSE2: Block	LATCH 2 ON
AUTORECLOSE2: Max Number Of Shots	1
AUTORECLOSE2: Reduce Max to 1	OFF
AUTORECLOSE2: Reduce Max to 2	OFF
AUTORECLOSE2: Reduce Max to 3	OFF

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

AUTORECLOSE (continued from last page)

AUTORECLOSE2: Manual Close	OFF
AUTORECLOSE2: Manual Reset from LO	RESET OP (PUSHBUTTON)
AUTORECLOSE2: Reset Lockout if Breaker Closed	Off
AUTORECLOSE2: Reset Lockout On Manual Close	Off
AUTORECLOSE2: Breaker Closed	52E8 CERRADO On(H7c)
AUTORECLOSE2: Breaker Open	52E8 CERRADO Off(H7c)
AUTORECLOSE2: Block Time Upon Manual Close	10.00 s
AUTORECLOSE2: Dead Time Shot 1	0.50 s
AUTORECLOSE2: Dead Time Shot 2	2.00 s
AUTORECLOSE2: Dead Time Shot 3	3.00 s
AUTORECLOSE2: Dead Time Shot 4	4.00 s
AUTORECLOSE2: Add Delay 1	OFF
AUTORECLOSE2: Delay 1	0.00 s
AUTORECLOSE2: Add Delay 2	OFF
AUTORECLOSE2: Delay 2	0.00 s
AUTORECLOSE2: Reset Lockout Delay	60.00 s
AUTORECLOSE2: Reset Time	60.00 s
AUTORECLOSE2: Incomplete Sequence Time	5.00 s
AUTORECLOSE2: Events	Enabled
AUTORECLOSE3: Function	Enabled
AUTORECLOSE3: Initiate	AR 52E9 On (VO6)
AUTORECLOSE3: Block	LATCH 3 ON
AUTORECLOSE3: Max Number Of Shots	1
AUTORECLOSE3: Reduce Max to 1	OFF
AUTORECLOSE3: Reduce Max to 2	OFF
AUTORECLOSE3: Reduce Max to 3	OFF
AUTORECLOSE3: Manual Close	OFF
AUTORECLOSE3: Manual Reset from LO	RESET OP (PUSHBUTTON)
AUTORECLOSE3: Reset Lockout if Breaker Closed	Off
AUTORECLOSE3: Reset Lockout On Manual Close	Off
AUTORECLOSE3: Breaker Closed	52E9 CERRADO On(H8a)
AUTORECLOSE3: Breaker Open	52E9 CERRADO Off(H8a)
AUTORECLOSE3: Block Time Upon Manual Close	10.00 s
AUTORECLOSE3: Dead Time Shot 1	0.50 s
AUTORECLOSE3: Dead Time Shot 2	2.00 s
AUTORECLOSE3: Dead Time Shot 3	3.00 s
AUTORECLOSE3: Dead Time Shot 4	4.00 s
AUTORECLOSE3: Add Delay 1	OFF
AUTORECLOSE3: Delay 1	0.00 s
AUTORECLOSE3: Add Delay 2	OFF
AUTORECLOSE3: Delay 2	0.00 s
AUTORECLOSE3: Reset Lockout Delay	60.00 s
AUTORECLOSE3: Reset Time	60.00 s
AUTORECLOSE3: Incomplete Sequence Time	5.00 s
AUTORECLOSE3: Events	Enabled

DIGITAL ELEMENTS

Digital Element 2 Function	Enabled
Digital Element 2 Name	52E7 ABIERTO
Digital Element 2 Input	52E7 CERRADO Off(H7a)
Digital Element 2 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 2 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 2 Pickup Led	Disabled
Digital Element 2 Block	OFF
Digital Element 2 Target	Disabled
Digital Element 2 Events	Enabled
Digital Element 3 Function	Enabled
Digital Element 3 Name	52E8 ABIERTO
Digital Element 3 Input	52E8 CERRADO Off(H7c)
Digital Element 3 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 3 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 3 Pickup Led	Disabled
Digital Element 3 Block	OFF
Digital Element 3 Target	Disabled
Digital Element 3 Events	Enabled
Digital Element 4 Function	Enabled
Digital Element 4 Name	52E9 ABIERTO
Digital Element 4 Input	52E9 CERRADO Off(H8a)
Digital Element 4 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 4 Reset Delay	0.000 s

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 4 Pickup Led	Disabled
Digital Element 4 Block	OFF
Digital Element 4 Target	Disabled
Digital Element 4 Events	Enabled
Digital Element 5 Function	Enabled
Digital Element 5 Name	52E10 ABIERTO
Digital Element 5 Input	OFF
Digital Element 5 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 5 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 5 Pickup Led	Disabled
Digital Element 5 Block	OFF
Digital Element 5 Target	Disabled
Digital Element 5 Events	Enabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H7a] Contact Input 7a ID	52E7 CERRADO
[H7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[H7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[H7c] Contact Input 7c ID	52E8 CERRADO
[H7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[H7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[H8a] Contact Input 8a ID	52E9 CERRADO
[H8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[H8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[H8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 4
[H8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[H8c] Contact Input 8c Events	Enabled
[P7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 5
[P7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[P7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[P7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 6
[P7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[P7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[P8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 7
[P8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[P8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[P8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 8
[P8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[P8c] Contact Input 8c Events	Enabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

52E7 CERRADO 52E8 CERRADO 52E9 CERRADO Cont Ip 4(H7a H7c H8a H8c)	17 Vdc
Cont Ip 5 Cont Ip 6 Cont Ip 7 Cont Ip 8(P7a P7c P8a P8c)	84 Vdc

VIRTUAL INPUTS

VIRTUAL INPUTS

Virtual Input 1 Function	Enabled
Virtual Input 1 ID	S.79-E7 DES
Virtual Input 1 Type	Self-Reset
Virtual Input 1 Events	Enabled
Virtual Input 2 Function	Enabled
Virtual Input 2 ID	S.79-E7 CON
Virtual Input 2 Type	Self-Reset
Virtual Input 2 Events	Enabled
Virtual Input 3 Function	Enabled
Virtual Input 3 ID	S.79-E8 DES
Virtual Input 3 Type	Self-Reset
Virtual Input 3 Events	Enabled
Virtual Input 4 Function	Enabled
Virtual Input 4 ID	S.79-E8 CON
Virtual Input 4 Type	Self-Reset
Virtual Input 4 Events	Enabled
Virtual Input 5 Function	Enabled
Virtual Input 5 ID	S.79-E9 DES
Virtual Input 5 Type	Self-Reset
Virtual Input 5 Events	Enabled
Virtual Input 6 Function	Enabled

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 6 ID	S.79-E9 CON
Virtual Input 6 Type	Self-Reset
Virtual Input 6 Events	Enabled
Virtual Input 25 Function	Enabled
Virtual Input 25 ID	SC CE 89E9-1
Virtual Input 25 Type	Self-Reset
Virtual Input 25 Events	Enabled
Virtual Input 26 Function	Enabled
Virtual Input 26 ID	SC AB 89E9-1
Virtual Input 26 Type	Self-Reset
Virtual Input 26 Events	Enabled
Virtual Input 27 Function	Enabled
Virtual Input 27 ID	SC CE 89E9-2
Virtual Input 27 Type	Self-Reset
Virtual Input 27 Events	Enabled
Virtual Input 28 Function	Enabled
Virtual Input 28 ID	SC AB 89E9-2
Virtual Input 28 Type	Self-Reset
Virtual Input 28 Events	Enabled
Virtual Input 29 Function	Enabled
Virtual Input 29 ID	S CE 89E10-1
Virtual Input 29 Type	Self-Reset
Virtual Input 29 Events	Enabled
Virtual Input 30 Function	Enabled
Virtual Input 30 ID	S AB 89E10-1
Virtual Input 30 Type	Self-Reset
Virtual Input 30 Events	Enabled
Virtual Input 31 Function	Enabled
Virtual Input 31 ID	S CE 89E10-2
Virtual Input 31 Type	Self-Reset
Virtual Input 31 Events	Enabled
Virtual Input 32 Function	Enabled
Virtual Input 32 ID	S AB 89E10-2
Virtual Input 32 Type	Self-Reset
Virtual Input 32 Events	Enabled

CONTACT OUTPUTS

[H1] Contact Output 1 ID	TRIP 52ET1
[H1] Contact Output 1 Operate	TRIP 52ET1 On (VO10)
[H1] Contact Output 1 Seal-In	OFF
[H1] Contact Output 1 Events	Enabled
[H3] Contact Output 3 ID	TRIP 52E7
[H3] Contact Output 3 Operate	TRIP 52E7 On (VO1)
[H3] Contact Output 3 Seal-In	OFF
[H3] Contact Output 3 Events	Enabled
[H4] Contact Output 4 ID	CLOSE 52E7
[H4] Contact Output 4 Operate	CLOSE 52E7 On (VO7)
[H4] Contact Output 4 Seal-In	OFF
[H4] Contact Output 4 Events	Enabled
[H5] Contact Output 5 ID	TRIP 52E8
[H5] Contact Output 5 Operate	TRIP 52E8 On (VO2)
[H5] Contact Output 5 Seal-In	OFF
[H5] Contact Output 5 Events	Enabled
[H6] Contact Output 6 ID	CLOSE 52E8
[H6] Contact Output 6 Operate	CLOSE 52E8 On (VO8)
[H6] Contact Output 6 Seal-In	OFF
[H6] Contact Output 6 Events	Enabled
[P3] Contact Output 9 ID	TRIP 52E9
[P3] Contact Output 9 Operate	TRIP 52E9 On (VO3)
[P3] Contact Output 9 Seal-In	OFF
[P3] Contact Output 9 Events	Enabled
[P4] Contact Output 10 ID	CLOSE 52E9
[P4] Contact Output 10 Operate	CLOSE 52E9 On (VO9)
[P4] Contact Output 10 Seal-In	OFF
[P4] Contact Output 10 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	TRIP 52E7
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	TRIP 52E8

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 2 Events	Disabled
Virtual Output 3 ID	TRIP 52E9
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	AR 52E7
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	AR 52E8
Virtual Output 5 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	AR 52E9
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	CLOSE 52E7
Virtual Output 7 Events	Enabled
Virtual Output 8 ID	CLOSE 52E8
Virtual Output 8 Events	Enabled
Virtual Output 9 ID	CLOSE 52E9
Virtual Output 9 Events	Enabled
Virtual Output 10 ID	TRIP 52ET1
Virtual Output 10 Events	Enabled
Virtual Output 11 ID	OSCILOGRAFIA
Virtual Output 11 Events	Disabled
Virtual Output 12 ID	TRIP PROT
Virtual Output 12 Events	Disabled
Virtual Output 15 ID	50_51P E7
Virtual Output 15 Events	Enabled
Virtual Output 16 ID	50_51N E7
Virtual Output 16 Events	Enabled
Virtual Output 17 ID	50_51P E8
Virtual Output 17 Events	Enabled
Virtual Output 18 ID	50_51N E8
Virtual Output 18 Events	Enabled
Virtual Output 19 ID	50_51P E9
Virtual Output 19 Events	Enabled
Virtual Output 20 ID	50_51N E9
Virtual Output 20 Events	Enabled
Virtual Output 23 ID	ANY 52E OPEN
Virtual Output 23 Events	Enabled
Virtual Output 24 ID	RST DEVICE
Virtual Output 24 Events	Disabled
Virtual Output 25 ID	52HT1 ABIERT
Virtual Output 25 Events	Enabled
Virtual Output 26 ID	52HT1 CERRAD
Virtual Output 26 Events	Enabled
Virtual Output 27 ID	52ET1 ABIERT
Virtual Output 27 Events	Enabled
Virtual Output 28 ID	52ET1 CERRAD
Virtual Output 28 Events	Enabled
Virtual Output 29 ID	E7 79 HAB
Virtual Output 29 Events	Enabled
Virtual Output 30 ID	E7 79 DES
Virtual Output 30 Events	Enabled
Virtual Output 31 ID	E8 79 HAB
Virtual Output 31 Events	Enabled
Virtual Output 32 ID	E8 79 DES
Virtual Output 32 Events	Enabled
Virtual Output 33 ID	E9 79 HAB
Virtual Output 33 Events	Enabled
Virtual Output 34 ID	E9 79 DES
Virtual Output 34 Events	Enabled
Virtual Output 41 ID	SC AB 89E9-1
Virtual Output 41 Events	Enabled
Virtual Output 42 ID	SC CE 89E9-1
Virtual Output 42 Events	Enabled
Virtual Output 43 ID	SC AB 89E9-2
Virtual Output 43 Events	Enabled
Virtual Output 44 ID	SC CE 89E9-2
Virtual Output 44 Events	Enabled
Virtual Output 45 ID	S AB 89E10-1
Virtual Output 45 Events	Enabled
Virtual Output 46 ID	S CE 89E10-1
Virtual Output 46 Events	Enabled
Virtual Output 47 ID	S AB 89E10-2

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 47 Events	Enabled
Virtual Output 48 ID	S CE 89E10-2
Virtual Output 48 Events	Enabled
Virtual Output 49 ID	ESCALON 1 OP
Virtual Output 49 Events	Enabled
Virtual Output 50 ID	ESCALON 2 OP
Virtual Output 50 Events	Enabled
Virtual Output 51 ID	ESCALON 3 OP
Virtual Output 51 Events	Enabled
Virtual Output 52 ID	ESCALON 4 OP
Virtual Output 52 Events	Enabled
Virtual Output 53 ID	ESCALON 5 OP
Virtual Output 53 Events	Enabled
Virtual Output 54 ID	ESCALON 6 OP
Virtual Output 54 Events	Enabled
Virtual Output 55 ID	ESCALON 7 OP
Virtual Output 55 Events	Enabled
Virtual Output 56 ID	ESCALON 8 OP
Virtual Output 56 Events	Enabled
Virtual Output 57 ID	EDAC_1 OP
Virtual Output 57 Events	Enabled
Virtual Output 58 ID	EDAC_2 OP
Virtual Output 58 Events	Enabled
Virtual Output 59 ID	EDAC_3 OP
Virtual Output 59 Events	Enabled
Virtual Output 60 ID	EDAC_4 OP
Virtual Output 60 Events	Enabled
Virtual Output 61 ID	EDAC_5 OP
Virtual Output 61 Events	Enabled
Virtual Output 62 ID	EDAC_6 OP
Virtual Output 62 Events	Enabled
Virtual Output 63 ID	EDAC_7 OP
Virtual Output 63 Events	Enabled
Virtual Output 64 ID	EDAC_8 OP
Virtual Output 64 Events	Enabled

REMOTE DEVICES

Remote Device 1 ID	LN_C30_1
Remote Device 1 ETYPE APPID	0
Remote Device 1 DATASET	Fixed
Remote Device 2 ID	Remote Device 2
Remote Device 2 ETYPE APPID	0
Remote Device 2 DATASET	Fixed
Remote Device 3 ID	Remote Device 3
Remote Device 3 ETYPE APPID	0
Remote Device 3 DATASET	Fixed
Remote Device 4 ID	Remote Device 4
Remote Device 4 ETYPE APPID	0
Remote Device 4 DATASET	Fixed
Remote Device 5 ID	Remote Device 5
Remote Device 5 ETYPE APPID	0
Remote Device 5 DATASET	Fixed
Remote Device 6 ID	Remote Device 6
Remote Device 6 ETYPE APPID	0
Remote Device 6 DATASET	Fixed
Remote Device 7 ID	Remote Device 7
Remote Device 7 ETYPE APPID	0
Remote Device 7 DATASET	Fixed
Remote Device 8 ID	Remote Device 8
Remote Device 8 ETYPE APPID	0
Remote Device 8 DATASET	Fixed
Remote Device 9 ID	Remote Device 9
Remote Device 9 ETYPE APPID	0
Remote Device 9 DATASET	Fixed
Remote Device 10 ID	Remote Device 10
Remote Device 10 ETYPE APPID	0
Remote Device 10 DATASET	Fixed
Remote Device 11 ID	Remote Device 11
Remote Device 11 ETYPE APPID	0
Remote Device 11 DATASET	Fixed

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

REMOTE DEVICES (continued from last page)

Remote Device 12 ID	Remote Device 12
Remote Device 12 ETYPE APPID	0
Remote Device 12 DATASET	Fixed
Remote Device 13 ID	Remote Device 13
Remote Device 13 ETYPE APPID	0
Remote Device 13 DATASET	Fixed
Remote Device 14 ID	Remote Device 14
Remote Device 14 ETYPE APPID	0
Remote Device 14 DATASET	Fixed
Remote Device 15 ID	Remote Device 15
Remote Device 15 ETYPE APPID	0
Remote Device 15 DATASET	Fixed
Remote Device 16 ID	Remote Device 16
Remote Device 16 ETYPE APPID	0
Remote Device 16 DATASET	Fixed

REMOTE INPUTS

Remote Input 1 Rem Ip x Name	Rem Ip 1
Remote Input 1 Device	LN_C30_1
Remote Input 1 Item	DNA-1
Remote Input 1 Remote Input x Default State	Off
Remote Input 1 Events	Disabled
Remote Input 2 Rem Ip x Name	Rem Ip 2
Remote Input 2 Device	LN_C30_1
Remote Input 2 Item	DNA-2
Remote Input 2 Remote Input x Default State	Off
Remote Input 2 Events	Disabled
Remote Input 3 Rem Ip x Name	Rem Ip 3
Remote Input 3 Device	LN_C30_1
Remote Input 3 Item	DNA-3
Remote Input 3 Remote Input x Default State	Off
Remote Input 3 Events	Disabled
Remote Input 4 Rem Ip x Name	Rem Ip 4
Remote Input 4 Device	LN_C30_1
Remote Input 4 Item	DNA-4
Remote Input 4 Remote Input x Default State	Off
Remote Input 4 Events	Disabled

REMOTE OUTPUTS DNA BIT PAIRS

DNA 1: OPERAND	CLOSE 52E7 On (VO7)
DNA 1: EVENTS	Disabled
DNA 2: OPERAND	CLOSE 52E8 On (VO8)
DNA 2: EVENTS	Disabled
DNA 3: OPERAND	CLOSE 52E9 On (VO9)
DNA 3: EVENTS	Disabled

RESETTING

Operand	RST DEVICE On (VO24)

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS

IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 PU Base	1.000

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Mode	Default Value

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 PU Base	1.000

IEC 61850 GOOSE UINTEGERS INPUTS

IEC61850 GOOSE UInteger Input 1 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 2 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 3 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 3 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 4 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 5 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 5 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 6 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 7 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 8 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 9 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 10 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 11 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 12 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 13 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 14 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 15 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 15 Mode	Default Value

LA NEGRA F35.URS
C:\USERS\CGETA\ONEDRIVE\ESCRITORIO\SE LA NEGRA 200124\LA NEGRA F35
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-U03-HKH-F8L-H6B-M8N-P6B-U8N
VERSION: 7.1X
UR SERIAL NUMBER: AAIC13000939
SETTINGS SENT TO RELAY: SUNDAY, JANUARY 01, 2023 00:00:02
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

IEC 61850 GOOSE UINTEGERS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE UInteger Input 16 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 16 Mode	Default Value

Resumen de ajustes 52ET1 SE La Negra

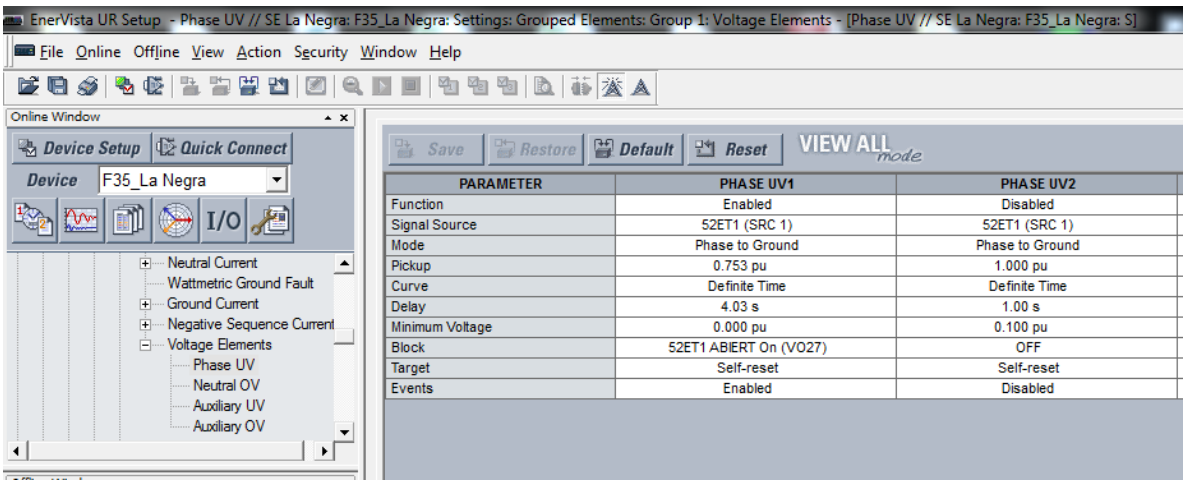
RELÉ SIEMENS 7SJ550 – PAÑO ET1, S/E LA NEGRA 23 KV					
Medida	**Unidad**	**Primario**	**Secundario**	**RTC**	120
TTCC	A	600	5		
Función de sobrecorriente de fases (51/50)					
	Unidad	**Ajuste Propuesto**		**Ajuste Actual**	
I>	A	582		582	
Curva	-	NI		NI	
Mult.	-	0,28		0,28	
Función de sobrecorriente residual (51N)					
	Unidad	**Ajuste Propuesto**		**Ajuste Actual**	
I>	A	100		100	
Curva	-	NI		NI	
Mult.	-	0,37		0,30	

Los ajustes actuales de función bajo voltaje de fases en el relé General Eléctric TOV40231030G00C, con disparo hacia 52ET1, son los siguientes:

27P PHASE UNDERVOLTAGE		
PARÁMETRO	**ECUACIÓN**	**AJUSTES ACTUALES**
AJUSTE DE VOLTAJE DE OPERACIÓN (VALOR SECUNDARIO):	$\text{Vs}\,[V] = 50 + (X)$	50 V
AJUSTE DE TEMPORIZACIÓN:	$t\,[s] = 0{,}03 + 0{,}1 \cdot (Y)$	4,03 s

Ajustes Bajo Voltaje implementados en relé GE F35, para captura eventos y oscilografias :

PARÁMETRO	AJUSTES PROPUESTOS
PHASE UV1 FUNCTION:	Enabled
PHASE UV1 SIGNAL SOURCE:	52ET1 (SRC 1)
PHASE UV1 MODE:	Phase to Ground
PHASE UV1 PICKUP:	0,753
PHASE UV1 CURVE:	Definite Time
PHASE UV1 DELAY:	4.03 s
PHASE UV1 MINIMUM VOLTAGE:	0.000 pu
PHASE UV1 BLOCK:	52ET1 ABIERT On (VO27)
PHASE UV1 TARGET:	Self-Reset
PHASE UV1 EVENTS:	Enabled



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001619**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E TAP OFF LA NEGRA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	**04 de abril de 2024**
Hora	02:11

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.

S/E Tap off La Negra

1.3. Datos de la Empresa.

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

CGE

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001619**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E TAP OFF LA NEGRA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Tap off La Negra	**T2**	Portezuelo	E7	2,8	04-04-2024 02:11	04-04-2024 02:35	1	113	25.521,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Tap off La Negra	**T1**	Industrial	E9	4,6	04-04-2024 02:11	04-04-2024 03:27	1	14	28.492,5	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Total				**7,4**									

ENS: **6,947 MWh.**

N° de clientes afectados CGE: **127 Clientes.**

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: **IF 2024001619**	FECHA DE FALLA: 04 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E TAP OFF LA NEGRA	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	**Subestación**	**Alimentador**		**Potencia Desprendida (MW)**
		Nombre	**Nema**	

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Potencia de consumo [MW]	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tj [horas]	Hora de Normalización equivalente(dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-32 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N°Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	DxCliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Enidi equivalente [MW]
2644	BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23KV BF1	23110	S/E TAP OFF LA NEGRA E9	INDUSTRIAL	4,6	04-04-2024 02:11:00	1,27	04-04-2024 03:27:00	Antofagasta	A	0,21787	14	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,172
2644	BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23KV BF1	23117	S/E TAP OFF LA NEGRA E7	PORTEZUELO	2,8	04-04-2024 02:11:00	0,4	04-04-2024 02:35:00	Antofagasta	A	0,2864	113	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,716

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo[MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente[dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 2-5.2 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Ds	Cliente Libre Ds	Cpph equivalente [MW]
2164	BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23KV BP1	23119	S/E TAP OFF LA NEGRA E9	INDUSTRIAL	0	04-04-2024 2:11	1.27	04-04-2024 3:27	Antofagasta	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CDEC S.A.	LD	95616000	JOY GLOBAL ICHILE1 S. A.	no aplica
2164	BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23KV BP1	23117	S/E TAP OFF LA NEGRA E7	PORTEZUELO	0	04-04-2024 2:11	0.400	04-04-2024 2:35	Antofagasta	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CDEC S.A.	LD	96664470	BUREAU VERITAS CHILE S.A	no aplica
2644	BA S/E TAP OFF LA NEGRA 23KV BP1	23117	S/E TAP OFF LA NEGRA E7	PORTEZUELO	0	04-04-2024 2:11	0.400	04-04-2024 2:35	Antofagasta	A	0.00	1.00	0.00	0.00	247	CDEC S.A.	LD	96803810	SGS MINERALS S.A	no aplica