Estudio para análisis de falla EAF 141/2025

"Falla en línea 110 kV Muelle - Guayaques"

Fecha de Emisión: 21-04-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/03/2025
Hora	08:12
Consumos desconectados (MW)	26.72
Demanda previa del sistema (MW)	8419
Porcentaje de desconexión	0.317 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Muelle - Guayaques / LT043---------L0141
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Dedicado
Propietario instalación afectada	Minera Centinela
RUT	76.727.040-2
Representante Legal	Iván Arriagada
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, piso 18, las Condes, Santiago, Chile

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Muelle - Guayaques / LT043---------L0141
Propietario elemento fallado	Minera Centinela
RUT	76.727.040-2
Representante Legal	Iván Arriagada
Dirección	Av. Apoquindo N°4001, piso 18, las Condes, Santiago, Chile

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Muelle - Guayaques por la operación de su protección de distancia residual asociada al paño H4 de S/E Muelle.

La empresa Minera Centinela señala que la causa de la desconexión fue por el contacto de un ave en la estructura N°248 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa Minera Centinela entrega antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 196-2023, EAF 005-2025 y EAF 060-2025.

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 196-2023	Falla en la línea 110 kV Muelle - Guayaques	29-04-2023	La empresa Minera Centinela indica que en el próximo mantenimiento mayor revisará la configuración de las protecciones del paño H4 de S/E Muelle, para determinar la razón por la cual no se generaron registros oscilográficos.
EAF 005-2025	Falla en la línea 110 kV Muelle - Guayaques	04-01-2025	La empresa Minera Centinela indica las siguientes acciones correctivas a corto plazo: *"Se realiza la revisión del estado de las instalaciones sin novedad."*
EAF 060-2025	Falla en la línea 110 kV Muelle - Guayaques	06-02-2025	La empresa Minera Centinela no indica acciones correctivas a corto plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 3 fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 196-2023, EAF 005-2025 y EAF 060-2025.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Muelle - Guayaques, la cual entró en operación el año 2010, y se compone de los siguientes tramos:

- Tramo 110 kV Muelle - Tap Off Sairecabur, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con una longitud de 3 km, y de tipo AAAC Flint.
- Tramo 110 kV Tap Off Sairecabur - Tap Off Licancabur, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con una longitud de 7 km, y de tipo AAAC Flint.
- Tramo 110 kV Tap Off Licancabur - Tap Off Enlace Antucoya, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con una longitud de 39.7 km, y de tipo AAAC Flint.
- Tramo 110 kV Tap Off Enlace Antucoya - Guayaques, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con una longitud de 0.3 km, y de tipo AAAC Flint.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Minera Centinela indica "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

2102: Mejillones.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (01/04/2025)	Informe de 5 días (04/04/2025)
Minera Centinela	30/03/2025	01/04/2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Muelle - Guayaques	ST Dedicado	110 kV Muelle - Guayaques	08:12	08:32

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Tap Off Sairecabur	-	Mejillones	10.05	0.119		08:12	08:32	08:36
S/E Tap Off Licancabur	-	Mejillones	10.08	0.120	1	08:12	08:32	08:36
S/E Guayaques	-	María Elena	6.59	0.078		08:12	08:32	08:36
		Total:	**26.72 MW**	**0.317%**	**1**			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentado / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Tap Off Sairecabur	-	Minera Centinela	Libre	10.05	0.33	0.40	4.0
S/E Tap Off Licancabur	-	Minera Centinela	Libre	10.08	0.33	0.40	4.0
S/E Guayaques	-	Minera Centinela	Libre	6.59	0.33	0.40	2.6

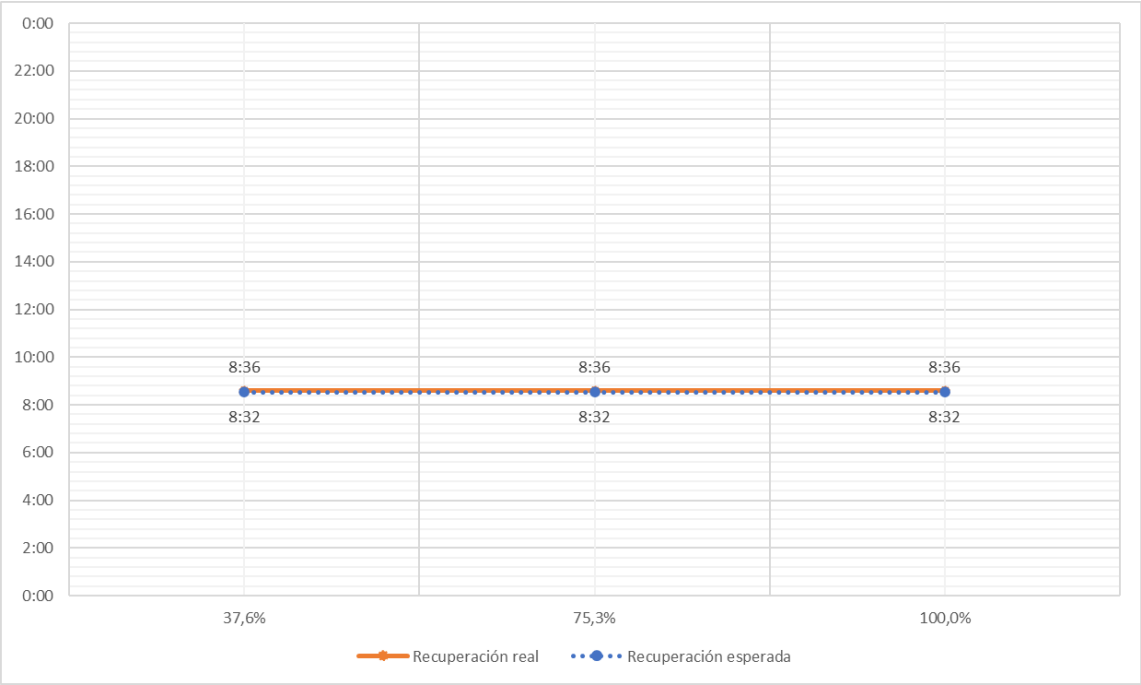
Clientes Regulados : 0.0 MWh

Clientes Libres : 10.6 MWh

Total : 10.6 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecia una diferencia significativa entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	21.38	0.40	53.44
Último 20 %	5.34	0.40	13.36
100 % Total	26.72	0.40	66.80

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8419 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama (TG2A y TG2B), Cipreses (U1), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Ralco (U1) y Tocopilla (TG3).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de marzo de 2025.

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 30 de marzo de 2025.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de marzo de 2025.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Minera Centinela:

"*Siendo las 08:12 Hrs. Se produce la operación de protección 21/21N fase 2 de L110kV Muelle-Guayaques, provocando la detención de sistema de impulsión de agua de mar SIAM, sin operación de protecciones en SS/EE Sairecabur, Lucancabur, Guayaques. Aves electrocutadas en estructura 248 de L110kV Muelle-Guayaques.*"

Acciones preventivas y/o correctivas

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

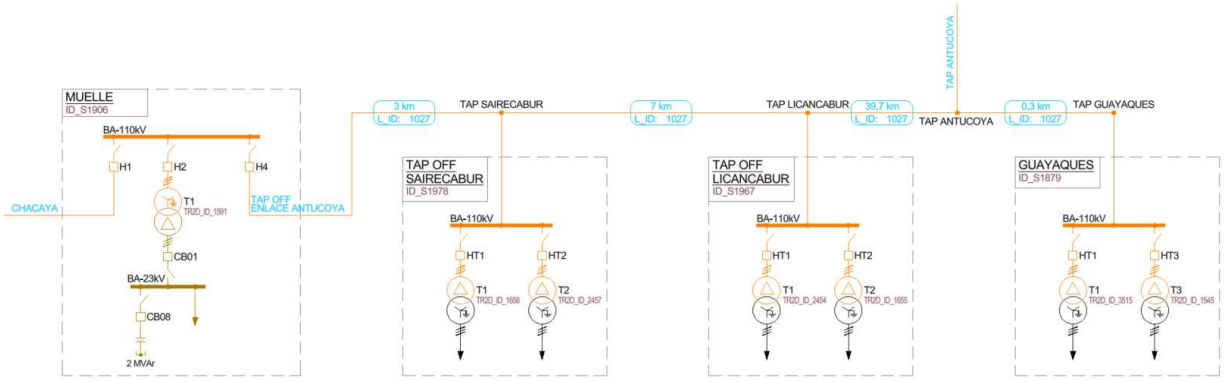
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Minera Centinela no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Minera Centinela no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
08:12	Minera Centinela	Apertura del interruptor 52H4 de S/E Muelle, desconectando la línea 110 kV Muelle - Guayaques, debido a la operación de su protección de distancia residual ante el contacto de un ave con la estructura N°248.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30/03/2025	Minera Centinela	08:25	Apertura de los interruptores 52HT1 y 52HT2 de la S/E Tap Off Sairecabur.
30/03/2025	Minera Centinela	08:25	Apertura de los interruptores 52HT1 y 52HT2 de las SS/EE Tap Off Licancabur.
30/03/2025	Minera Centinela	08:25	Apertura de los interruptores 52HT1 y 52HT3 de S/E Guayaques.
30/03/2025	Minera Centinela	08:32	Cierre del interruptor 52H4 de S/E Muelle, energizando la línea 110 kV Muelle - Guayaques.
30/03/2025	Minera Centinela	08:36	Cierre de los interruptores 52HT1 y HT2 de S/E Tap Off Sairecabur, recuperando los consumos de dicha subestación.
30/03/2025	Minera Centinela	08:36	Cierre de los interruptores 52HT1 y HT2 de S/E Tap Off Licancabur, recuperando los consumos de dicha subestación.
30/03/2025	Minera Centinela	08:36	Cierre de los interruptores 52HT1 y HT3 de S/E Guayaques, recuperando los consumos de dicha subestación y con ello la totalidad de los consumos afectados.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Centinela.

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 Muelle - Guayaques por la operación de su protección de distancia residual asociada al paño H4 de S/E Muelle.

La empresa Minera Centinela señala que la causa de la desconexión fue por el contacto de un ave en la estructura N°248 de la mencionada línea.

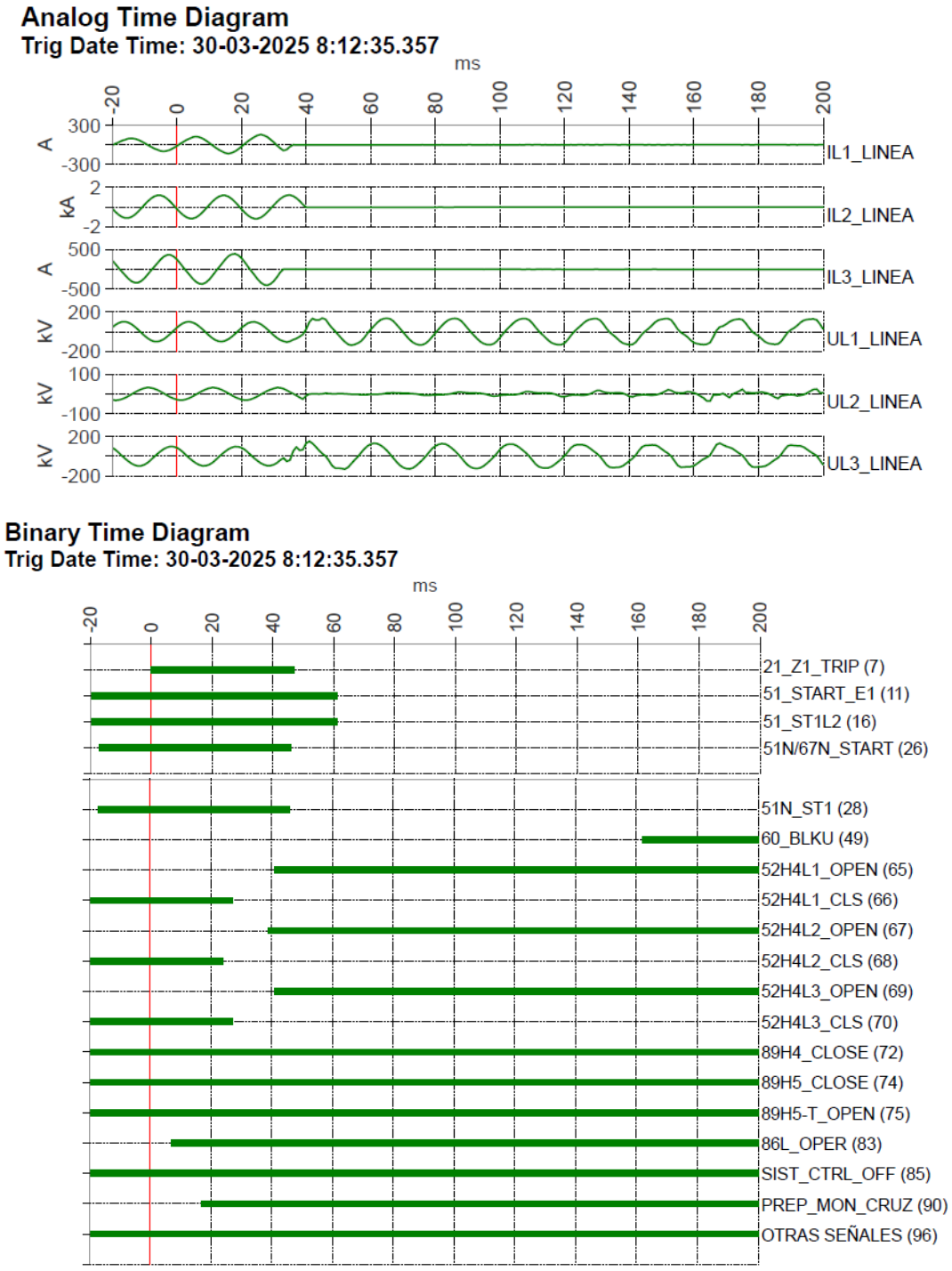
A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 26.72 MW de consumos en las SS/EE Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.

Apertura automática del interruptor 52H4 de S/E Muelle

El paño H4 de S/E Muelle, asociado a la línea 110 kV Muelle - Guayaques, cuenta con un doble esquema de protección implementado en un relé ABB-REL670 y un relé ABB-RED670, los cuales disponen de la función diferencial (87L) y de distancia de fase y residual (21/21N), respectivamente.

A continuación, se muestran los registros del relé ABB-RED670 (sistema 2, 21/21N), teniendo en cuenta que el relé ABB-REL670 (sistema 1, 87L) registró un comportamiento similar.

- Registro Oscilográfico del paño H4 de S/E Muelle, relé ABB-RED670:



Del registro oscilográfico anterior se observa un aumento en la corriente únicamente de la fase B, rondando los 1 kA de amplitud de forma constante por todo el espectro. Con respecto al voltaje, se observa una disminución en la amplitud de la misma fase. Con lo anterior, se concluye que corresponde a una falla monofásica a tierra, la cual se mantiene al menos por 2 ciclos antes de ser despejada.

Por otra parte, de las señales digitales se observa el trip de la función de distancia residual en zona 1 (señal "21_Z1_TRIP"), dando paso a la confirmación de la apertura del interruptor 52H4 (señales "52H4L2_OPEN", "52H4L1_OPEN" y "52H4L3_OPEN").

- Registro de eventos del paño H4 de S/E Muelle, relé ABB-REL670:

Events List

Channel Number	Name	Status	Time
11	51_START_E1	On	30-03-2025 8:12:35.331
16	51_ST1L2	On	30-03-2025 8:12:35.331
26	51N/67N_START	On	30-03-2025 8:12:35.339
28	51N_ST1	On	30-03-2025 8:12:35.339
7	21_Z1_TRIP	On	30-03-2025 8:12:35.357
83	86L_OPER	On	30-03-2025 8:12:35.364
90	PREP_MON_CRUZ	On	30-03-2025 8:12:35.374
68	52H4L2_CLS	Off	30-03-2025 8:12:35.382
66	52H4L1_CLS	Off	30-03-2025 8:12:35.385
70	52H4L3_CLS	Off	30-03-2025 8:12:35.385
67	52H4L2_OPEN	On	30-03-2025 8:12:35.396
65	52H4L1_OPEN	On	30-03-2025 8:12:35.398
69	52H4L3_OPEN	On	30-03-2025 8:12:35.398
26	51N/67N_START	Off	30-03-2025 8:12:35.403
28	51N_ST1	Off	30-03-2025 8:12:35.403
7	21_Z1_TRIP	Off	30-03-2025 8:12:35.405
11	51_START_E1	Off	30-03-2025 8:12:35.419
16	51_ST1L2	Off	30-03-2025 8:12:35.419
49	60_BLKU	On	30-03-2025 8:12:35.519
49	60_BLKU	Off	30-03-2025 8:12:35.900

Del registro de eventos anterior, se observa emisión de orden de trip por parte del elemento de distancia residual en zona 1 (evento N°7, señal "21_Z1_TRIP"). Posteriormente, luego de 28 ms del trip, se registra el cambio en el estado de cierre del interruptor (eventos N°68, 66 y 70; señales "52H4L2_CLS", "52H4L1_CLS" y "52H4L3_CLS") y el respectivo cambio en la señal de apertura (eventos N°67, 65 y 69; señales "52H4L2_OPEN", "52H4L1_OPEN" y "52H4L3_OPEN") resultando en la apertura del interruptor 52H4, tardando 41 ms entre el trip y la confirmación de la apertura del mencionado interruptor.

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

Detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de marzo de 2025 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Centinela (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Minera Centinela (Anexo N°6).

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador, correspondientes a comunicaciones con la empresa Minera Centinela (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

No se detectan incumplimientos normativos en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye un correcto desempeño del esquema de protección del paño H4 de S/E Muelle.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H4 de S/E Muelle.

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 Muelle - Guayaques por la operación de su protección de distancia residual asociada al paño H4 de S/E Muelle. La empresa Minera Centinela señala que la causa de la desconexión fue por el contacto de un ave en la estructura N°248 de la mencionada línea. A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de 26.72 MW de consumos en las SS/EE Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques.

   Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del sistema de protección del paño H4 de S/E Muelle, operando de forma selectiva y coordinada ante una falla en la instalación protegida.

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

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

d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 30 de marzo de 2025.

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.

   Por el momento, no se solicitarán auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   Se le solicitará la siguiente información a la empresa Minera Centinela:

   - Detalle pormenorizado de los consumos afectados en cada una de las SS/EE que se conectan a la línea 110 kV Muelle - Guayaques.
   - Antecedentes que permitan respaldar el fenómeno físico declarado.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 30 de marzo de 2025

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**

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	**671**	**651**	**647**	**623**	**589**	**596**	**623**	**631**	**556**	**493**	**492**	**459**	**461**	**512**	**551**	**585**	**615**	**585**	**581**	**642**	**686**	**722**	**748**	**711**	14.429
CHAPIQUINA	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	9	9	9	**180**
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	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**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
SANTAROSA	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**
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	**69**
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**10**
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
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	30	30	28	28	28	26	26	26	24	24	23	23	23	23	24	24	26	27	28	29	29	30	30	30	**639**
JUNCAL	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	17	17	17	17	17	**362**
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
BLANCO	25	24	24	21	21	21	18	18	18	16	16	16	16	16	17	17	18	18	25	25	25	25	25	25	**490**
LOSQUILOS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	20	20	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**498**
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CARENA	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**
ALFALFAL	79	79	77	76	75	75	75	76	73	21	20	21	20	72	72	72	71	72	74	82	84	85	85	83	**1618**
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	38	38	38	38	38	38	38	37	37	37	37	37	38	37	37	37	37	37	38	38	38	38	38	38	**902**
VOLCAN	10	10	10	10	10	9	9	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	9	10	**223**
GUAYACAN	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**
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
FLORIDA-2	6	6	7	7	7	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	**164**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	15	15	16	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**363**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
ELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
MALLARAUCO	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**
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	**122**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**94**
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
SAUZAL	58	58	58	58	58	58	60	60	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	66	66	66	62	62	**1164**
SAUZALITO	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	**72**
CHACAYES	44	44	44	44	44	44	44	44	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	51	51	51	51	51	**985**
SANANDRES	7	11	24	24	24	24	24	17	13	13	13	13	13	14	18	15	18	16	15	12	9	8	7	7	**355**
CONVENTOVIEJO	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**
LAHIGUERA	32	32	32	32	32	32	32	32	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	32	35	35	35	40	40	**601**
LACONFLUENCIA	35	30	30	25	0	0	25	40	40	40	40	30	0	0	0	35	50	20	0	0	35	40	45	45	**605**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
ELPASO	9	7	7	7	7	16	19	9	7	6	7	7	7	7	7	6	6	6	6	10	15	15	12	8	**213**
DOSVALLES	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	**71**
PALACIOS	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**11**
LIRCAY	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**336**
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
PROVIDENCIA	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**
RIOCOLORADO	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**
ROBLERIA	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**
ANCOA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**331**
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	**50**
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	**7**
ELPORTAL	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**
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	**24**
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	**5**
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	**19**
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	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	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**
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	30	18	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	30	30	**147**
MAMPIL	18	18	8	8	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	**98**
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	**0**
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	**0**
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	**46**
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	**34**
RIOTRUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	**5**
CARILAFQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**207**
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**
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	**19**
LAVINA	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**
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	**0**
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**5**
PULLINQUE	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	5	**195**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	8	8	8	8	8	8	8	**120**
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	**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	**2**
LOSPORTONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**

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	**5**
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	**7**
CUMPEO	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**
DONWALTERIO	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**
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	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	**72**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
TRANCADELTORO	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**
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	**2**
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PILMAIQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	14	**426**
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	15	21	15	15	0	15	15	15	15	15	15	21	22	31	34	35	15	**419**
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	10	10	10	10	**168**
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	**102**
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**124**
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	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**
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	**46**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
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	**24**
LAARENA	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**
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
COLLIL	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**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONGO	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**

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	**1174**	**1111**	**1147**	**1190**	**1200**	**1131**	**1050**	**958**	**881**	**597**	**658**	**845**	**1076**	**1258**	**1538**	**1828**	**1896**	**2227**	**2979**	**3421**	**3146**	**2786**	**2346**	**2098**	**38.541**
PE-TCHAMMA	0	1	2	8	20	31	34	35	43	29	5	5	14	0	46	51	16	48	52	55	28	17	3	1	**543**
PE-SIERRAGORDA	2	3	6	10	14	22	33	42	39	13	8	0	0	0	0	0	72	79	79	63	32	7	1	4	**530**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	2	1	2	2	3	5	6	6	4	2	0	0	0	0	0	56	62	80	67	45	23	9	3	**380**
PE-CERROTIGRE	2	1	1	2	2	3	4	2	1	0	0	3	16	64	149	162	166	166	172	158	107	59	27	10	**1276**
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	5	2	1	1	2	3	4	8	8	14	1	46	93	0	22	89	8	70	32	20	12	7	**459**
PE-CALAMA	3	2	1	2	3	7	11	16	14	1	2	1	1	1	1	1	100	27	96	124	102	59	26	12	**610**
PE-TALTAL	4	6	7	9	11	13	14	13	11	0	5	0	5	16	0	0	45	13	0	0	7	2	2	2	**182**
PE-KALLPA	9	18	31	46	55	67	81	93	87	73	0	63	19	6	9	91	194	212	204	172	125	44	12	5	**1714**
PE-ANTOFAGASTA	11	6	3	1	1	1	0	0	0	2	6	9	3	4	14	167	227	250	345	364	364	308	99	8	**2190**
PE-HORIZONTESUR	4	3	13	31	41	41	37	38	37	24	0	5	5	6	7	11	25	60	100	103	45	23	7	2	**665**
PE-HORIZONTENORTE	7	3	6	11	13	13	15	21	24	22	0	16	26	29	32	36	50	105	96	125	58	38	23	7	**773**
PE-ATACAMA	105	104	93	69	51	37	24	14	14	19	56	107	120	108	127	133	103	114	154	152	149	147	143	138	**2281**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PE-SARCO	95	87	77	68	58	47	50	46	45	55	57	57	71	86	86	88	0	23	107	124	145	141	145	143	**1900**
PE-CABOLEONES-1	73	61	52	44	38	30	26	22	21	24	28	38	53	66	78	85	0	98	116	136	142	135	126	124	**1615**
PE-CABOLEONES-2	60	51	43	35	27	20	15	13	11	11	7	19	35	53	65	76	0	5	127	156	169	172	166	153	**1487**
PE-CABOLEONES-3	79	71	67	63	55	46	44	38	35	40	3	60	85	95	103	107	0	3	123	158	169	171	169	164	**1947**
PE-SANJUAN	94	76	71	70	71	69	52	24	12	0	0	19	19	19	19	19	19	19	52	189	189	189	187	181	**1663**
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	33	30	25	24	23	21	20	19	16	23	31	47	64	75	85	89	72	79	94	95	94	97	102	102	**1359**
PE-TALINAYPONIENTE	29	26	23	20	18	17	15	14	14	0	16	0	0	0	39	52	0	0	53	54	35	52	52	52	**580**
PE-TALINAYORIENTE	24	18	13	10	9	8	7	8	10	0	21	37	57	72	0	64	0	0	58	57	77	56	51	52	**708**
PE-PUNTADETALCA	28	22	17	16	17	16	14	13	16	21	31	50	68	78	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	**1206**
PE-PUNTASIERRA	41	39	23	22	32	17	12	14	14	32	41	61	72	78	78	80	77	77	80	81	80	80	80	80	**1295**
PE-LOSCURUROS	4	4	3	3	3	4	4	4	5	0	30	0	44	65	68	66	67	71	94	106	107	106	106	105	**1066**
PE-MONTEREDONDO	7	5	5	5	4	4	4	4	6	0	13	0	0	0	38	0	42	42	42	42	43	42	42	41	**430**
PE-PUNTAPALMERAS	8	7	6	5	4	4	3	3	3	3	5	0	12	0	0	0	22	14	35	40	42	43	42	41	**341**
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	5	0	0	14	15	15	15	15	14	13	13	12	**135**
PE-CANELA-2	4	4	3	2	2	1	1	1	2	0	7	12	22	25	0	0	0	0	11	52	49	46	43	40	**325**
PE-TOTORAL	3	3	3	3	3	3	2	3	4	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	39	38	38	37	34	**318**
PE-UCUQUER-2	1	1	2	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	3	3	3	4	4	6	7	7	8	**71**
PE-UCUQUER	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	4	6	5	**41**
PE-CARDONAL	2	2	2	4	6	8	9	9	9	8	7	6	5	5	4	4	5	7	13	16	18	20	23	24	**213**
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	6	4	4	3	4	5	7	8	12	15	18	19	20	21	**168**
PE-LAESTRELLA	12	9	7	6	5	5	5	5	9	10	10	14	13	12	11	13	15	18	21	27	33	38	40	41	**378**
PE-LOSCERRILLOS	3	2	2	4	7	9	10	11	10	9	9	9	8	7	7	7	9	11	19	23	25	28	31	32	**293**
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**36**
PE-CAMPOLINDO	12	10	11	13	12	13	13	13	12	8	7	6	3	6	5	4	6	10	4	16	19	22	22	21	**268**
PE-ELMAITEN	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	**43**
PE-NEGRETE	5	5	7	10	10	8	6	4	2	1	1	1	2	2	2	3	5	6	7	8	9	8	6	4	**121**
PE-MESAMAVIDA	7	7	11	13	16	17	15	12	11	7	5	4	3	3	5	7	8	10	12	15	16	17	17	17	**254**
PE-ALENA	6	7	14	14	18	19	17	13	11	7	6	5	6	7	9	11	14	17	20	23	24	24	26	27	**344**
PE-CUEL	3	3	6	6	9	9	8	5	5	3	2	0	2	2	3	3	3	4	5	7	9	8	9	8	**120**
PE-SANMATIAS	16	13	14	16	15	16	16	17	15	10	8	8	7	7	6	6	7	13	18	21	24	28	28	27	**354**
PE-LOMASDEDUQUECO	16	11	14	18	21	21	19	16	12	8	5	4	3	3	4	5	7	8	10	13	17	18	18	16	**286**
PE-LOSOLMOS	16	19	31	32	34	35	32	28	22	15	10	7	9	9	13	15	19	22	24	28	32	33	37	36	**555**
PE-RENAICO	12	16	24	30	29	23	15	10	7	5	6	0	10	12	15	18	21	24	23	22	20	16	12	8	**376**
PE-RENAICO-2	27	32	47	58	57	48	36	27	19	12	10	11	14	18	23	28	33	37	38	39	41	39	33	26	**751**
PE-MALLECONORTE	29	29	31	32	31	27	22	17	11	7	5	6	7	9	11	14	16	18	18	18	18	17	15	13	**421**
PE-MALLECOSUR	28	29	32	34	35	31	25	18	12	5	3	4	5	6	7	12	17	18	19	20	21	20	18	16	**435**
PE-SANGABRIEL	31	36	58	76	75	63	48	34	23	0	7	0	0	0	23	30	39	45	46	50	55	53	43	31	**866**
PE-LAFLOR	6	10	11	9	9	9	8	6	5	3	4	0	4	6	7	7	7	8	9	9	9	10	9	10	**176**
PE-LACABANA	23	37	53	59	56	47	36	26	20	0	0	0	0	0	4	9	39	44	45	45	45	39	29	22	**676**
PE-TOLPANSUR	12	15	22	27	26	24	18	12	8	0	5	0	0	0	9	11	13	16	18	21	23	23	19	15	**335**
PE-ELNOGAL	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	**46**
PE-LOSBUENOSAIRES	6	4	4	6	6	6	5	3	2	1	1	2	2	2	2	3	4	5	5	5	6	5	4	3	**92**
PE-LAESPERANZA	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	0	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	**62**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**23**
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	**23**
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**
PE-RAKI	0	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-ELARREBOL	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	**50**
PE-AURORA	52	44	39	39	41	43	50	53	56	0	52	50	51	50	49	48	45	40	35	32	25	22	19	16	**951**
PE-PUELCHESUR	54	53	42	40	34	36	36	45	42	41	40	38	42	40	39	40	36	37	33	34	31	28	26	21	**908**
PE-SANPEDRO	13	13	13	13	14	15	16	17	17	17	16	0	15	14	13	12	10	9	9	8	7	7	6	6	**279**
PE-SANPEDRO-2	37	37	36	36	36	36	36	35	32	0	28	26	23	22	21	18	16	15	14	12	11	10	9	9	**552**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**

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**	**59**	**1775**	**4729**	**6026**	**5871**	**5782**	**5803**	**5537**	**5098**	**4929**	**4518**	**3322**	**445**	**0**	**0**	**0**	**0**	**53.894**
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	5	5	2	0	0	0	0	0	**44**
PFV-TARUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PVPCHINCHORRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	7	6	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**49**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	**41**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**40**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	**76**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	0	0	0	4	5	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	9	28	48	61	64	63	66	67	61	45	20	4	0	0	0	0	**536**
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	0	0	0	0	0	4	0	4	0	0	0	0	0	**22**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
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	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10	15	0	15	15	0	0	15	11	5	1	0	0	0	0	**90**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	70	102	106	120	116	104	122	128	99	109	69	3	0	0	0	0	**1148**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	44	96	100	113	109	98	115	120	94	103	69	17	0	0	0	0	**1085**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	28	46	0	0	0	0	0	52	45	25	4	0	0	0	0	**209**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	15	57	37	63	106	103	106	99	93	86	53	13	0	0	0	0	**829**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	52	64	67	76	73	65	77	80	62	69	48	3	0	0	0	0	**736**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	37	67	70	79	0	69	81	0	66	72	36	1	0	0	0	0	**578**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	11	22	1	1	1	1	1	1	1	19	9	0	0	0	0	0	**66**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**80**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	40	68	71	80	77	0	0	0	66	73	38	6	0	0	0	0	**526**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	**79**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	11	19	20	0	0	0	0	0	19	0	9	0	0	0	0	0	**80**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	14	15	0	0	0	0	0	0	15	7	0	0	0	0	0	**60**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	**78**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	48	148	154	174	168	0	177	185	144	158	93	10	0	0	0	0	**1456**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	35	35	35	35	35	35	35	35	35	19	1	0	0	0	0	**353**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	55	129	134	151	146	131	154	161	125	138	95	21	0	0	0	0	**1440**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	22	34	35	40	39	35	41	42	33	36	24	1	0	0	0	0	**382**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	39	150	254	333	372	380	378	200	287	0	97	5	0	0	0	0	**2494**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	39	120	148	151	85	152	12	16	11	0	73	8	0	0	0	0	**815**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	45	137	166	187	181	162	191	199	155	170	100	21	0	0	0	0	**1715**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	2	52	135	177	184	184	185	185	185	183	165	102	25	0	0	0	0	**1761**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	17	38	40	45	44	39	46	46	37	40	14	0	0	0	0	0	**407**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	8	5	0	0	0	0	0	**82**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**84**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	29	76	83	25	26	80	28	30	29	16	48	6	0	0	0	0	**475**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	43	45	51	49	44	52	54	42	46	49	26	0	0	0	0	**516**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	19	42	56	73	76	72	0	0	47	47	39	4	0	0	0	0	**475**
PFV-TALLADO	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-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	42	104	125	130	129	130	130	0	129	115	62	4	0	0	0	0	**1099**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	54	68	36	21	71	22	23	22	17	42	4	0	0	0	0	**397**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	16	43	50	50	50	50	50	50	47	44	19	1	0	0	0	0	**470**
PFV-FAROL	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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	**84**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	**84**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	33	88	95	95	96	95	95	95	92	82	30	2	0	0	0	0	**897**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	32	87	111	121	125	122	125	122	116	104	55	9	0	0	0	0	**1128**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	14	15	0	0	0	0	0	14	15	6	0	0	0	0	0	**70**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	18	52	66	67	50	69	0	0	0	0	26	1	0	0	0	0	**348**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	43	101	119	0	0	114	0	0	0	0	53	2	0	0	0	0	**432**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	1	44	103	122	0	61	125	0	0	0	0	54	2	0	0	0	0	**513**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	17	20	20	20	19	20	21	21	19	12	3	0	0	0	0	**198**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	6	6	7	7	5	6	3	0	0	0	0	0	**61**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	6	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	**64**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	6	7	7	6	6	2	0	0	0	0	0	**62**
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	**17**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	27	37	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	0	0	0	**108**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	0	0	0	0	0	10	11	0	0	0	0	0	0	**42**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	32	36	37	38	38	37	34	33	24	7	0	0	0	0	**341**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	52	75	84	86	86	85	78	75	68	49	5	0	0	0	0	**755**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	28	10	16	17	16	17	15	12	31	27	3	0	0	0	0	**199**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	38	2	2	2	2	2	2	2	2	68	101	7	0	0	0	0	**226**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	36	46	49	49	45	50	50	43	46	25	2	0	0	0	0	**448**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	19	52	60	64	64	58	64	64	56	53	21	1	0	0	0	0	**576**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	**81**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	12	21	0	0	24	27	26	23	21	11	3	0	0	0	0	**170**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	28	35	24	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	**104**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	16	13	7	1	0	0	0	0	**43**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	0	**71**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	45	110	110	113	124	129	143	126	82	81	12	0	0	0	0	**1080**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	60	132	199	252	278	249	288	255	203	135	59	2	0	0	0	0	**2111**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	22	61	74	74	73	72	73	73	72	70	48	12	0	0	0	0	**725**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	29	44	0	48	0	42	0	37	39	28	7	0	0	0	0	**283**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	46	108	70	74	73	20	72	74	72	101	79	0	0	0	0	0	**789**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	9	33	57	59	58	60	60	58	55	53	45	24	0	0	0	0	0	**568**
PFV-ELNANDU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	**42**
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LLOICA	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-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	6	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	**62**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	6	17	28	32	0	0	19	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	**111**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	56	92	95	95	96	95	96	97	91	99	91	21	0	0	0	0	**1024**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	43	67	70	79	77	69	81	84	66	72	33	0	0	0	0	0	**741**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	9	9	9	9	8	5	3	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	**37**
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	1	1	1	2	2	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**43**
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**78**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	29	38	36	33	38	40	31	23	11	1	0	0	0	0	**301**
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	**73**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	**76**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	**77**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	6	5	1	0	0	0	0	**75**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	7	8	9	6	1	0	0	0	0	**84**
PFV-SANTACECILIA	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-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	23	82	97	109	105	94	111	116	90	99	60	12	0	0	0	0	**1000**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**48**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	65	115	5	5	45	44	40	5	75	35	3	0	0	0	0	**451**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	16	64	67	76	0	65	0	59	0	0	41	0	0	0	0	0	**388**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	33	49	55	57	56	56	55	0	0	30	6	0	0	0	0	**405**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**82**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	7	8	8	4	1	0	0	0	0	**77**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	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	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-GAVIOTIN	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-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-FUNDOSANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	6	5	4	7	6	2	0	0	0	0	0	**56**
PFV-AXEL	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-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	5	6	7	6	6	5	0	0	0	0	0	**60**
PFV-SOFIA	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-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	**62**
PFV-SOYSOLAR	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-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	**68**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	0	**63**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	6	7	9	9	8	5	0	0	0	0	0	**76**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	7	6	8	8	7	7	3	0	0	0	0	0	**62**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-OLIVIA	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-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	7	7	8	9	8	5	0	0	0	0	0	**77**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	8	7	5	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**72**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	8	7	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**78**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	8	6	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**76**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SDGx01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-PAMA	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-SIRIMAVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-PERSEFONE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TALHUEN	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-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PRETTYFIELD	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-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	5	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**63**
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	8	5	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**73**
PFV-LOMASCOLORADAS	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-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	4	5	4	6	6	5	2	0	0	0	0	0	**45**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	30	50	57	55	49	0	59	0	0	44	14	0	0	0	0	**364**
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	5	7	6	5	6	3	0	0	0	0	0	**56**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	5	4	1	0	0	0	0	0	**33**
PFV-LOSNOGALES	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-BELLAVISTA	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-CANESA-1	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-SANTALAURA	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-MONTT	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**16**
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	**17**
PFV-ILLAPEL-5	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-NORTECHICO-1	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-JAURURO	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-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	5	3	2	3	5	4	1	0	0	0	0	**42**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	7	7	7	9	8	4	0	0	0	0	0	**68**
PFV-LALIGUA	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-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	5	5	6	4	6	5	2	0	0	0	0	0	**47**
PFV-TIJERAL	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-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	0	**67**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	4	3	5	2	0	0	0	0	0	**40**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	7	6	6	6	5	6	5	2	0	0	0	0	0	**51**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	**58**
PFV-LOSJOTES	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-LOSPALTOS	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-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**37**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	0	6	0	0	0	8	6	4	0	0	0	0	0	**35**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	3	3	3	1	3	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	5	5	6	8	7	3	0	0	0	0	0	**60**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	0	0	3	4	3	1	3	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	2	4	2	1	3	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**45**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	5	5	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**42**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	5	4	3	1	2	2	0	0	0	0	0	**38**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
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	6	5	4	3	6	6	2	0	0	0	0	0	**49**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	8	7	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	**76**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	**64**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**38**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	4	4	3	1	1	2	0	0	0	0	0	**39**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	3	2	2	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	6	6	5	5	6	7	3	0	0	0	0	0	**57**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	5	4	4	6	6	3	0	0	0	0	0	**53**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	4	4	3	3	5	4	1	0	0	0	0	0	**35**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	5	3	6	6	2	0	0	0	0	0	**51**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**49**
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	**7**
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	6	5	4	8	7	3	0	0	0	0	0	**62**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	5	3	1	2	2	0	0	0	0	0	**40**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	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-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	7	7	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**77**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**47**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	5	3	2	2	3	0	0	0	0	0	**43**
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	4	4	3	1	2	1	0	0	0	0	0	**37**
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	6	5	4	4	5	5	3	0	0	0	0	0	**53**
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
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	**8**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	14	0	0	16	17	19	17	14	10	1	0	0	0	0	**119**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	8	11	0	0	0	5	26	27	28	27	17	4	0	0	0	0	**154**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	6	6	6	3	3	2	3	0	0	0	0	0	**52**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	6	6	5	3	4	5	3	0	0	0	0	0	**52**
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	5	6	5	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**49**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	**47**
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	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-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**35**
PFV-DONEUGENIO	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-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**18**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**38**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**32**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**19**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	6	7	7	5	0	0	0	0	0	0	**56**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-CHANCON	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**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**45**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**22**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	4	3	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	**33**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PERALILLO	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-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	6	5	4	2	2	0	0	0	0	0	**50**
PFV-VERONA	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-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**38**
PFV-JILGUERO	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-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	**68**
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LASARBOLEDAS	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	6	6	5	3	3	2	0	0	0	0	0	**54**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	3	4	3	0	0	0	0	0	**22**
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**39**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	**42**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**38**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**35**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	4	1	4	2	2	1	0	0	0	0	0	**35**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	1	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	6	6	7	7	8	7	3	1	0	0	0	0	**60**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	6	5	3	2	0	0	0	0	0	**36**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0	0	**41**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SCFLORDELLLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	4	1	0	0	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	2	0	0	0	0	0	**36**
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	4	5	2	0	0	0	0	0	**61**
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	**62**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	**55**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	3	4	2	2	4	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	5	4	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-SANVICENTETT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**39**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	6	7	7	6	2	0	0	0	0	0	**45**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**43**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	**39**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**28**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	6	5	4	3	5	3	0	0	0	0	0	**44**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	20	0	21	20	21	22	20	21	15	4	0	0	0	0	**177**
PFV-ELTRIUNFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	22	25	23	14	3	0	0	0	0	**92**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	2	1	2	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	1	3	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	20	36	39	36	29	23	18	15	15	11	3	0	0	0	0	**247**
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	2	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-NAZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	4	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	**45**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LOSMORROS1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PIRQUE	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-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**39**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	5	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0	**46**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	7	5	4	4	2	2	2	0	0	0	0	0	**50**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	**66**
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	6	5	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	5	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	**38**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**36**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**40**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CITRINO	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-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	5	3	4	3	1	3	2	0	0	0	0	0	**38**
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	3	3	2	1	3	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	5	4	3	2	4	2	0	0	0	0	0	**46**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	3	4	3	1	3	3	0	0	0	0	0	**40**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	6	6	7	7	4	0	0	0	0	0	**65**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**41**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	14	12	18	39	55	60	61	61	52	7	0	0	0	0	**387**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**9**
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	2	4	4	4	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	**44**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-CRUCERO	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-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	**44**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	4	6	5	6	5	3	0	0	0	0	0	**48**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	7	7	6	3	0	0	0	0	0	**41**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	4	4	4	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	6	6	2	0	0	0	0	0	**33**
PFV-LASPALMASDELVERANO	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-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	4	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**36**
PFV-MALVILLA	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-DONAIGNA	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-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	5	5	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**59**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	6	7	7	8	6	3	0	0	0	0	0	**55**
PFV-LLANCAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	5	4	4	2	1	1	1	1	0	0	0	0	**36**
PFV-ELTREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**23**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	7	6	6	3	4	5	2	1	0	0	0	0	**55**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**30**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
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	**9**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**41**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LASCODORNICES	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	4	4	3	2	3	2	2	0	0	0	0	0	**31**
PFV-SANTALUISA	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-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	**11**
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	**11**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	19	27	30	29	26	31	32	32	30	21	2	0	0	0	0	**285**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGCAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0	0	**53**
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	6	7	6	4	3	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	**42**
PFV-POCILLAS	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-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	7	7	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	**45**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LASLECHUZAS	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-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SOLSANTAINES	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-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	**36**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	6	6	2	0	0	0	0	0	**32**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	6	5	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**42**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	6	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**46**
PFV-ORION	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-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	6	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELRECONQUISTADOR	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-LASPALOMAS	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-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-CANQUEN	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-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	6	5	3	2	2	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-COLIBRI	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-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	2	2	3	0	0	0	0	0	**34**
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-CHILLANHUAMBALIHIPER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	6	5	3	2	3	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	7	7	6	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**43**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**34**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	**65**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	7	7	6	5	4	4	0	0	0	0	0	**56**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	4	3	0	0	0	0	0	**57**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PUELCHE	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-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DONMARTIN	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-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**37**
PFV-ELTIUQUE	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-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	6	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**62**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**52**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	6	5	3	2	2	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-COCHARCAS	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-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	**67**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**41**
PFV-LOICA	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-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
PFV-MERCURIOSUR	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-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	8	8	6	3	0	0	0	0	0	**55**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	**50**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**26**
PFV-SATURNONORTE	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-VILLASECA	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-GENOVA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	**64**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELPITIO	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-VILLALONGAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	6	6	6	4	2	2	0	0	0	0	0	**45**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	6	6	5	4	3	0	0	0	0	0	**55**
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	6	7	7	5	3	2	1	0	0	0	0	**52**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	0	**53**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	6	6	5	2	3	2	0	0	0	0	0	**44**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LAPERLA	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-TOPACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-QUINTACABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	**32**
PFV-LOSBANOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	2	1	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-CHACAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-SGTTUCAPEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	4	3	1	2	0	0	0	0	0	**39**
PFV-LOSNARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-ESPIGADEORO	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-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**35**
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	6	4	3	0	0	0	0	0	**58**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**66**
PFV-TURQUIA	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-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	5	6	6	7	7	5	1	0	0	0	0	**59**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	4	3	0	0	0	0	0	**56**
PFV-DONAREGINA	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-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	**34**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	0	**43**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	8	7	7	6	5	5	3	0	0	0	0	0	**51**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	6	5	3	2	2	3	0	0	0	0	0	**43**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	6	6	7	6	6	5	3	0	0	0	0	0	**57**
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	**46**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**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	**4721**	**4722**	**4596**	**4672**	**4650**	**4610**	**4678**	**4649**	**3394**	**1259**	**1095**	**1130**	**1130**	**1130**	**1130**	**1130**	**1130**	**1137**	**1222**	**3140**	**3705**	**3721**	**3748**	**3792**	**70.291**
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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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	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**
CERROPABELLON-G2A_GEO	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**
CERROPABELLON-G3A_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**
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_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**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_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_GN_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_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_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**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_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+TV1_GN_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_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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**
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_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**
TOCOPILLA-TG3_GN_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_GN_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_A	16	16	16	16	16	16	16	16	10	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	**227**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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_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**
KELAR-TG1_TG1_GN_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: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
KELAR-TG1_TG1_GN_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_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_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**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_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_GN_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_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	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**
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_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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_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_GN_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_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	0	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_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_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**
KELAR-TG2_TG2_GN_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_GN_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_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_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**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_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_GN_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_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	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	277	**4677**
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	276	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	281	281	**4733**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
COCHRANE-CCH1_CAR	267	262	254	275	275	275	275	267	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	267	275	275	275	**3960**
COCHRANE-CCH2_CAR	267	267	254	275	275	275	275	267	120	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	64	267	275	275	275	**4028**
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_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**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_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_GN_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_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_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**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_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_GN_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_A	216	216	216	216	214	214	246	246	121	91	0	0	0	0	0	0	0	0	91	139	246	214	214	246	**3149**
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	180	180	180	180	180	180	180	180	180	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	180	180	180	180	180	**3582**
ANDINA-CTA_CAR	177	177	177	177	177	177	177	177	161	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	161	177	177	177	177	**3141**
HORNITOS-CTH_CAR	178	178	178	178	165	167	178	178	178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1574**
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_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_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_GN_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_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_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**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_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_GN_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_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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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**
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	0	0	0	0	0	**0**
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_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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_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_GN_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-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_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_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_GN_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_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_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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_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_GN_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_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_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_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_GN_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_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_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**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_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_GN_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_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: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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	340	340	340	340	340	340	340	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2720**
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_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**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_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_GN_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_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**
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_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_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_GN_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_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_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**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_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_GN_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_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_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**
TALTAL-1_GN_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_GN_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_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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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_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**
TALTAL-2_GN_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_GN_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_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+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-1+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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-2_CAR	130	130	75	75	75	130	130	130	54	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**1499**
GUACOLDA-3_CAR	154	154	154	154	154	75	75	75	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	142	142	142	154	142	**2249**
GUACOLDA-4_CAR	154	154	143	154	154	154	154	154	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	50	105	**2023**
GUACOLDA-5_CAR	156	156	156	156	156	156	156	156	156	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	98	117	137	139	139	**2334**
MAITENCILLO_DIESEL	0	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	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
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	267	262	235	267	257	251	242	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2016**
CAMPICHE_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**
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	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_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**
QUINTERO-1_GN_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_GN_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_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: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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_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**
QUINTERO-2_GN_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_GN_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_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**
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_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**
SANISIDRO-1_TG1_GN_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_GN_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_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	0	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_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_GN_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_GN_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_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**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_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_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_GN_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_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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_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_GN_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_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_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**
SANISIDRO-2_TG1_GN_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_GN_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_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**
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	0	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_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_GN_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_GN_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_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	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_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	342	347	345	338	337	334	350	348	269	200	170	169	169	169	169	169	169	169	170	335	341	347	347	332	**6434**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_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_GN_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_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_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_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_GN_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_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: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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_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**
NEHUENCO-1_TG1_GN_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_GN_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_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	328	328	328	328	328	328	322	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328	328	328	328	328	**4554**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_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_GN_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_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	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_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_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_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**
NEHUENCO-2_TG1_GN_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_GN_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_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	341	347	344	337	336	333	349	347	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335	340	347	347	331	**4735**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_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_GN_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_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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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_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**
NEHUENCO-9B_GN_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_GN_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_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	0	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**
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**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_GN_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_GN_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_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_GN_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_GN_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_GN_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_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-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	22	22	22	22	22	**337**
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	331	331	0	331	331	331	299	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	331	331	331	331	331	**5865**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**335**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_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_GN_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_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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
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_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+FA1_GN_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+FA1_GN_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+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_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+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**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**225**
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_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**
CANDELARIA-1_GN_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_GN_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_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**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_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**
CANDELARIA-2_GN_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-2_GN_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_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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**374**
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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	**168**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	**100**
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	5	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**856**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**98**
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	0	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-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**
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	**209**
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**
SANTAFE_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**
SANTAFE_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**
SANTAFE_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**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**115**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	4	4	4	4	4	4	4	5	11	4	12	12	12	12	12	**216**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	**155**
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	**1**
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	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	9	**166**
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**

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	3.377
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	166
Costos Totales [kUSD]	250	244	236	241	240	238	241	240	170	84	42	41	41	41	41	41	41	41	58	244	180	181	183	186	3.543
Costo Marginal Quillota 220 kV	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	63,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	6,6	0,0	65,7	70,3	70,3	70,3	70,3	41,55
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	4.782
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	6.549
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	204.931
Generación Total [MWh]	9071	8779	8544	8457	8373	8327	8223	8369	8216	8567	9030	9089	9230	9477	9534	9422	9354	9272	9267	9411	9783	9795	9531	9142	216.262
NEWEN_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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
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	0	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
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	366
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
LAUTARO-1_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-1_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
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16	354
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	84
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
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	3	3	1	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	63
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	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
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	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	1882	1584	1719	1855	1686	1667	1811	2053	1609	1490	760	784	781	775	778	781	784	805	1163	1763	2239	2017	2030	1975	34.790
RAPEL-1	0	51	55	0	56	51	51	50	0	56	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	418
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1949
LOSCONDORES-2	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1949
LAMINA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	701
CIPRESES-1	12	12	14	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	15	15	15	15	205
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRESES-3	14	14	12	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	136
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	171
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	60	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	67	69	69	69	69	1517

Periodo Desde: 30-03-2025 04-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 30 de marzo de 2025	**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	244	244	236	241	240	238	241	240	161	47	41	41	41	41	41	41	41	41	45	145	180	181	183	186	**3.377**
Costos Encendido/Detención	6	0	0	0	0	0	0	0	9	37	1	0	0	0	0	0	0	0	13	99	0	0	0	0	**166**
Costos Totales [kUSD]	**250**	**244**	**236**	**241**	**240**	**238**	**241**	**240**	**170**	**84**	**42**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**41**	**58**	**244**	**180**	**181**	**183**	**186**	**3.543**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**71,7**	**63,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**6,4**	**6,6**	**0,0**	**65,7**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**70,3**	**41,55**
Pérdidas [MWh]	146	132	134	150	148	144	147	158	101	147	217	215	237	276	284	276	276	273	265	193	223	221	210	208	**4.782**
Consumos Propios [MWh]	312	312	312	312	312	312	312	313	282	252	243	242	242	242	242	242	242	242	251	265	265	265	265	265	**6.549**
Demanda Total [MWh]	8613	8335	8098	7996	7913	7871	7763	7898	7832	8168	8570	8632	8750	8959	9008	8903	8836	8757	8750	8952	9294	9309	9055	8669	**204.931**
Generación Total [MWh]	**9071**	**8779**	**8544**	**8457**	**8373**	**8327**	**8223**	**8369**	**8216**	**8567**	**9030**	**9089**	**9230**	**9477**	**9534**	**9422**	**9354**	**9272**	**9267**	**9411**	**9783**	**9795**	**9531**	**9142**	**216.262**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	75	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	83	86	86	86	86	**1892**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	34	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	37	38	38	38	38	**842**
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	**120**
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	**19**
PEHUENCHE-1	130	130	0	0	0	0	0	135	212	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	258	172	230	135	**1750**
PEHUENCHE-2	0	0	0	193	173	185	192	183	130	230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	209	212	230	130	209	**2276**
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	124	124	120	0	0	0	0	0	0	0	0	116	120	120	120	143	154	**1141**
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	148	120	0	0	0	**378**
MACHICURA-1	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**96**
MACHICURA-2	16	16	16	16	0	0	0	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**336**
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	3	3	3	3	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**54**
SANIGNACIO	35	35	9	9	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**246**
ELTORO-1	88	15	88	88	88	88	16	88	8	0	9	58	0	58	58	0	0	6	0	88	88	49	88	88	**1153**
ELTORO-2	86	0	86	86	86	86	0	0	2	58	0	8	58	3	3	58	58	58	58	10	86	86	86	39	**1102**
ELTORO-3	88	0	88	88	88	88	88	16	88	0	58	0	6	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	**1045**
ELTORO-4	88	0	88	88	88	88	88	88	88	0	0	0	0	0	0	4	5	20	49	88	88	88	88	88	**1219**
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**718**
ANTUCO-1	132	132	132	132	132	132	132	132	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	132	132	132	132	**3146**
ANTUCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
RUCUE	71	71	71	71	71	71	71	71	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	71	71	71	71	**1685**
QUILLECO	31	31	31	31	31	31	31	31	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	31	31	31	31	**724**
LAJA1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**157**
RALCO-1	177	177	177	177	177	151	177	142	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177	**2259**
RALCO-2	177	177	177	177	0	0	177	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1162**
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	21	0	24	23	21	25	26	27	27	27	27	27	27	27	27	**603**
PANGUE-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**
PANGUE-2	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	80	80	**1320**
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGOSTURA-3	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**
CANUTILLAR-1	45	40	41	40	40	40	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	68	63	59	59	**726**
CANUTILLAR-2	50	40	40	40	40	40	86	86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	68	68	63	59	**739**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 30 de marzo de 2025

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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	4,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,2	1,0	1,0	1,6	3,5	8,0	8,0	8,0	73,1	8,0	3,0
COSAPILLA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	6,1	0,3	0,3
ELTORON2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	22,9	1,0	1,0
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,7	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	30,8	1,5	1,3
PUCLARO	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,0	0,4	0,4
LOSMOLLES	3,6	3,2	2,8	2,7	3,0	2,7	4,5	4,1	4,6	7,7	7,0	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	8,4	8,5	6,6	78,3	8,5	3,3
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	17,8	17,7	17,6	17,6	17,5	17,3	17,2	17,2	17,2	17,4	17,5	17,6	17,3	17,4	17,5	17,4	17,3	17,3	17,4	17,4	17,4	17,4	17,5	17,5	418,4	17,8	17,4
JUNCALITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	11,7	11,1	11,1	11,8	12,1	12,1	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	11,5	11,0	11,0	11,1	11,1	11,1	11,2	11,2	11,2	11,2	277,5	12,1	11,6
BLANCO	19,1	18,0	16,7	15,2	14,4	13,9	13,4	13,0	12,8	12,5	12,3	12,2	12,0	11,9	11,7	11,8	11,7	11,7	11,9	12,1	12,2	12,7	12,9	13,0	319,1	19,1	13,3
LOSQUILOS	20,6	21,5	21,6	20,4	21,3	20,5	21,3	20,4	19,0	20,6	20,3	20,4	20,5	19,3	19,7	20,4	19,6	18,7	19,8	19,1	18,3	18,3	18,6	19,9	480,1	21,6	20,0
CHACABUQUITO	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	170,4	7,1	7,1
SAUCEANDES	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	12,1	0,5	0,5
CARENA	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	5,0	5,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	94,7	5,0	3,9
MINI_ARRAYAN	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	0,1	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	10,3	0,6	0,4
ALFALFAL	78,1	80,6	81,5	82,0	81,3	80,4	78,7	78,7	78,7	78,7	78,6	78,6	78,0	77,1	77,1	74,0	74,0	74,1	76,1	76,2	78,6	79,9	79,9	78,5	1879,3	82,0	78,3
ALFALFAL-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,0	0,2	0,1
CALIBORO	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,3	0,7	0,4
MALLARAUCO	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	1,3	0,0	0,0	0,2	3,3	3,0	2,9	3,0	3,2	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,5	68,7	3,5	2,9
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	53,1	53,1	53,1	53,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,0	32,8	30,6	30,6	30,7	30,7	30,7	30,8	38,1	49,6	54,8	55,5	55,5	55,9	57,0	57,0	1038,1	57,0	43,3
SAUZAL	40,1	40,1	39,1	33,4	32,6	31,3	25,3	22,5	20,2	19,9	19,1	19,0	18,5	17,3	17,4	17,7	20,2	21,5	23,3	26,4	29,6	44,1	49,3	50,2	678,0	50,2	28,2
CIPRESILLOS	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	59,4	2,7	2,5
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	7,3	7,3	7,2	6,5	6,2	6,0	5,5	4,6	3,7	3,6	3,4	3,2	3,1	2,9	2,8	2,8	3,2	3,6	4,2	4,8	5,5	7,4	8,5	8,8	122,3	8,8	5,1
LA-COMPANIA-II	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	1,3	1,3	1,2	1,2	1,3	29,6	1,3	1,2
LAHIGUERA	28,2	28,0	29,2	28,8	31,2	28,6	32,3	41,2	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	38,2	48,7	46,9	40,3	50,0	50,1	50,1	53,7	666,7	53,7	27,8
LACONFLUENCIA	33,0	32,7	31,9	33,7	35,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	39,2	29,1	0,0	16,8	38,9	46,4	49,9	416,3	49,9	17,3
ELPASO	9,3	7,3	5,7	5,6	5,6	13,1	17,0	8,9	6,4	6,0	6,0	6,0	6,1	6,0	6,0	5,1	5,0	8,0	10,0	14,4	15,0	12,5	11,8	9,4	206,2	17,0	8,6
SANANDRES	21,4	21,4	17,3	12,9	13,0	13,0	12,8	10,8	10,8	1,4	0,0	2,2	9,9	11,5	8,8	2,4	0,0	0,0	0,0	12,9	20,8	21,5	21,5	21,4	267,7	21,5	11,2
CONVENTOVIEJO	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	35,0	1,5	1,5
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	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	0,7	0,4	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	44,8	2,1	1,9
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	2,4	2,9	0,9	0,0	0,0	0,0	1,6	2,9	2,9	2,9	2,9	46,1	2,9	1,9
ROBLERIA	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,1	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	10,1	1,1	0,4
LIRCAY	12,0	12,0	11,9	11,8	11,9	12,1	12,3	12,5	12,5	11,6	12,8	12,6	12,6	12,5	13,1	12,9	13,2	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	303,4	13,3	12,6
MARIPOSAS	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,5	2,6	2,5	2,5	53,3	2,6	2,2
PROVIDENCIA	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,6	2,9	3,2	3,3	3,3	3,2	3,1	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	68,1	3,3	2,8
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,1	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	2,4	0,1	0,1
ELGALPON	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	9,2	0,5	0,4
RIOCOLORADO	1,9	1,9	1,9	2,0	2,1	2,6	3,0	3,3	3,4	3,4	3,1	2,9	2,8	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	60,2	3,4	2,5
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	1,9	1,9	1,8	1,5	1,0	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	18,2	1,9	0,8
BUREO	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	1,0	20,0	1,1	0,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,4	0,1	0,0
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	0,0	0,0	0,0	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	8,4	0,4	0,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	36,1	39,3	39,4	118,5	39,4	4,9
MAMPIL	10,5	8,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,1	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	8,2	0,0	0,0	0,0	5,5	18,2	21,7	89,5	21,7	3,7
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	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,8	0,1	0,0
MULCHEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,5	0,8	0,3
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	2,9	0,1	0,1
EL-ATAJO	0,9	0,8	0,7	0,7	0,6	0,5	0,4	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	20,3	1,0	0,8
RIOTRUENO	0,7	1,3	1,9	2,0	2,1	2,2	2,0	0,9	1,6	1,6	1,2	1,2	0,3	1,4	0,7	0,5	1,2	1,2	0,3	1,2	0,4	0,4	1,2	0,1	27,1	2,2	1,1
RENAICO	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	4,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,6	5,4	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	138,5	6,0	5,8
ALTORENAICO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	28,5	1,2	1,2
RIOPICOIQUEN	0,7	0,8	0,8	0,9	1,0	1,3	1,7	2,0	2,6	2,8	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,6	2,6	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	51,7	3,0	2,2
ELMANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRUFUL-TRUFUL	0,8	0,6	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	18,3	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	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	4,3	0,3	0,2
CARILAFQUEN	5,4	13,0	13,7	13,4	9,2	7,0	7,0	7,0	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,1	7,0	7,0	7,0	4,1	0,0	5,4	7,0	7,0	7,0	7,0	177,1	13,7	7,4
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	0,0	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	10,7	0,8	0,4
ALLIPEN	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	0,8	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	62,0	2,7	2,6
DONGUIL	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,2	1,0	0,2	0,0
MAISAN	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	2,6	0,3	0,1
ELCANELO	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	0,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	46,9	2,0	2,0
ELAGRIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	12,0	11,8	11,8	12,1	12,4	13,5	14,1	14,1	14,0	14,0	14,0	14,1	14,0	14,1	14,1	14,0	14,0	14,0	13,6	322,2	14,1	13,4
LOS-PORTONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DOSVALLES	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	45,4	2,1	1,9
PALACIOS	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	7,4	0,4	0,3
CORRENTOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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

30-03-2025

30-03-2025

	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
PALMAR	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,8	1,7	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	34,8	1,8	1,5
PULELFU	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	3,6	4,7	4,4	3,0	4,0	4,5	3,9	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	84,6	4,7	3,5
MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,3	0,1	0,0
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	1,8	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,7	2,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	54,6	2,7	2,3
CAPULLO	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,6	5,0	5,4	3,9	4,4	5,5	5,4	4,9	4,5	4,4	4,4	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	102,0	5,5	4,3
NALCAS	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	40,7	1,7	1,7
CALLAO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	8,6	0,4	0,4
HIDROBONITO-MC1	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	58,4	2,5	2,4
HIDROBONITO-MC2	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	16,0	0,7	0,7
HIDROBONITO-MC3	0,7	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,7	18,3	0,9	0,8
RUCATAYO	15,3	15,3	15,2	15,4	15,5	15,3	15,5	15,6	15,5	16,0	15,5	15,2	15,1	15,0	15,0	15,1	15,2	15,0	15,2	15,1	14,8	14,9	15,1	15,2	365,8	16,0	15,2
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,6	0,1
LAARENA	0,4	0,2	0,5	0,7	0,9	1,1	1,5	1,7	1,9	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	47,1	2,8	2,0
ELCOLORADO	0,5	0,5	0,7	0,9	1,1	1,2	1,1	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	16,9	1,2	0,7
DONGO	4,6	4,6	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,4	111,2	4,7	4,6
COLLIL	6,7	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,5	6,4	6,3	6,2	6,1	6,0	5,7	158,0	6,8	6,6
QUELTEHUES	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,7	38,1	38,1	38,1	38,0	37,9	37,9	37,7	37,7	37,9	38,0	38,0	38,0	38,0	38,2	38,1	37,3	33,9	903,7	38,2	37,7
VOLCAN	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,5	9,5	9,7	9,5	9,5	9,5	9,5	9,6	9,7	9,9	9,9	9,4	9,8	9,8	9,7	9,6	9,3	9,0	228,9	9,9	9,5
GUAYACAN	7,7	7,4	7,4	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,9	7,3	7,8	7,1	6,2	7,5	7,0	6,1	5,4	7,3	7,9	7,9	7,8	7,9	8,2	8,4	179,1	8,4	7,5
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	5,2	5,5	6,1	6,2	6,0	5,7	5,1	6,3	6,9	6,4	6,2	6,3	6,2	7,0	8,0	7,6	7,5	7,6	7,5	6,9	7,0	7,8	8,4	8,7	162,1	8,7	6,8
FLORIDA-3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	52,8	2,2	2,2
PUNTILLA	14,5	14,3	13,7	14,3	14,4	13,8	14,5	14,3	14,4	14,3	13,9	14,3	14,3	14,3	14,2	14,1	14,4	14,0	13,7	14,2	14,4	14,7	14,7	14,8	342,5	14,8	14,3
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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,7	1,6	1,7	1,5	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	39,7	1,7	1,7
ELLLANO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,9	0,4	0,3
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	6,3	0,3	0,3
LOSMORROS	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,6	0,4	0,9	0,9	0,4	0,9	0,9	0,8	0,6	0,6	0,4	0,4	18,3	0,9	0,8
LOSBAJOS	5,2	5,2	5,1	5,0	4,9	4,9	5,0	5,2	5,0	5,2	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,1	5,2	5,1	5,0	4,7	4,5	4,7	5,1	122,0	5,4	5,1
AUXDELMAIPO	3,7	3,6	3,6	3,9	3,8	3,6	3,5	3,6	3,8	3,8	3,9	4,1	4,0	4,1	3,9	3,6	4,2	3,7	3,8	3,6	3,6	3,6	3,6	1,2	87,4	4,2	3,6
PULLINQUE	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,4	5,5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	123,7	5,5	5,2
RECA	0,3	0,3	0,3	0,4	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	6,2	0,4	0,3
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,0	0,1	0,1
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	2,5	2,6	1,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,2	2,4	2,5	2,0	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	44,6	2,7	1,9
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,0	0,2	0,2
MOCHO	11,0	11,0	10,3	9,7	9,6	9,6	9,0	8,6	8,2	7,9	8,2	8,3	8,3	8,2	8,8	9,2	9,1	9,3	9,3	9,4	9,4	9,7	9,5	9,3	220,5	11,0	9,2
LICAN	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	6,1	6,0	5,1	6,7	8,8	9,1	9,2	9,5	9,4	9,4	9,4	9,3	9,3	9,1	9,0	208,0	9,5	8,7
CUMBRES	7,9	7,5	7,3	7,3	7,5	7,2	6,9	6,7	6,6	6,7	6,8	6,5	6,4	6,5	6,8	6,9	6,9	7,0	6,9	7,0	7,1	7,0	6,9	7,0	167,2	7,9	7,0
SANTAISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSCORRALES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSCORRALES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,6	2,4	2,2	2,1	2,0	1,8	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,5	0,0	47,2	3,0	2,0
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,1	0,3	0,3
PICHILONCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	4,7	0,4	0,2
DONWALTERIO	1,8	1,8	1,8	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,2	2,7	3,0	2,9	2,8	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	59,4	3,0	2,5
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	1,6	1,6	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	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	20,3	1,6	0,8
CONTRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURILEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELARRAYAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	6,0	6,0	6,4	5,4	5,8	6,0	5,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,7	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	138,0	6,4	5,8
LAVINA	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
SANTAELENA	0,3	1,0	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	12,2	1,0	0,5
TRANQUIL	1,3	1,2	1,4	1,4	1,2	1,1	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	21,1	1,4	0,9
ELTORO	**198,2**	**196,7**	**206,2**	**200,5**	**217,8**	**203,0**	**187,6**	**172,4**	**113,1**	**60,0**	**59,4**	**54,7**	**8,2**	**1,3**	**34,7**	**46,1**	**15,1**	**2,2**	**7,6**	**11,0**	**34,8**	**44,8**	**58,6**	**75,2**	**2209,2**	**217,8**	**92,0**
ANTUCO	**113,7**	**116,0**	**115,8**	**116,0**	**116,3**	**116,4**	**116,8**	**117,1**	**116,9**	**117,0**	**91,9**	**87,3**	**87,3**	**87,1**	**86,9**	**86,8**	**86,8**	**86,6**	**86,5**	**86,3**	**86,0**	**84,5**	**83,6**	**83,7**	**2373,1**	**117,1**	**98,9**
ABANICO	30,5	31,1	33,0	32,8	32,8	32,5	32,2	31,9	31,8	31,1	30,6	30,9	30,9	30,5	30,6	30,7	30,4	30,6	30,6	30,7	30,6	30,4	30,5	30,7	748,5	33,0	31,2
RUCUE	42,0	38,0	38,0	39,0	43,0	43,0	41,0	43,0	44,0	39,0	40,0	42,0	38,0	35,0	26,0	18,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	610,0	44,0	25,4
QUILLECO	18,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	18,0	1,0
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	0,0	0,0	5,2	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,1	6,2	6,2	59,4	6,2	2,5
RAPEL	**41,7**	**5,2**	**0,0**	**49,2**	**54,7**	**5,6**	**0,5**	**56,2**	**24,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3,1**	**43,8**	**45,3**	**102,2**	**102,4**	**104,6**	**87,3**	**725,8**	**104,6**	**30,2**
CANUTILLAR	**153,0**	**126,0**	**47,0**	**42,0**	**118,0**	**89,0**	**107,0**	**52,0**	**101,0**	**44,0**	**44,0**	**37,0**	**2,0**	**116,0**	**120,0**	**33,0**	**0,0**	**0,0**	**24,0**	**120,0**	**108,0**	**109,0**	**117,0**	**134,0**	**1843,0**	**153,0**	**76,8**
LOSCONDORES	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,4**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**159,3**	**3824,1**	**159,4**	**159,3**
CIPRESES	**38,7**	**36,9**	**12,8**	**10,2**	**19,5**	**39,9**	**37,8**	**21,1**	**16,1**	**14,2**	**1,0**	**0,2**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,6**	**12,3**	**42,7**	**47,4**	**47,1**	**49,0**	**54,3**	**501,7**	**54,3**	**20,9**
OJOSDEAGUA	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	**182,6**	**7,7**	**7,6**
LAMINA	15,6	15,6	15,8	15,8	16,2	16,8	17,0	17,8	16,0	16,8	18,4	18,5	18,5	18,0	17,7	17,6	17,4	17,3	17,2	17,1	17,1	17,0	16,9	16,9	409,0	18,5	17,0
ISLA	53,0	54,0	47,4	45,8	49,0	56,1	56,1	53,7	53,3	51,3	51,7	48,7	49,1	48,3	46,9	47,1	46,4	46,5	49,4	56,4	58,0	58,8	58,9	59,6	1245,5	59,6	51,9
CURILLINQUE	61,1	69,8	62,0	58,4	57,2	67,0	70,4	70,5	67,0	66,1	65,8	63,7	60,9	63,0	59,1	59,3	58,8	58,6	59,9	64,5	73,0	73,6	71,6	73,7	1555,0	73,7	64,8
LOMAALTA	25,3	27,0	27,6	24,6	23,0	25,7	29,3	30,0	27,7	28,0	26,7	27,2	25,0	25,3	25,2	23,7	24,3	23,6	23,9	25,5	29,1	30,8	30,5	30,3	639,4	30,8	26,6
LOSHIERROS	14,5	14,6	15,0	14,6	14,9	14,6	14,9	15,3	15,1	14,6	4,7	5,4	5,7	5,8	5,8	6,3	6,8	7,1	11,0	18,1	18,4	18,3	18,3	18,2	298,0	18,4	12,4
LOSHIERROS-2	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,0	2,1	2,1	2,2	30,9	2,2	1,3
COLBUN	**20,0**	**2,0**	**128,0**	**120,0**	**10,0**	**0,0**	**0,0**	**150,0**	**114,0**	**69,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**51,0**	**259,0**	**293,0**	**228,0**	**211,0**	**145,0**	**0,0**	**1800,0**	293,0	75,0
MACHICURA	**14,0**	**14,0**	**14,0**	**14,0**	**14,0**	**14,0**	**15,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**16,0**	**371,0**	**16,0**	**15,5**
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	0,0	0,0	0,0	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	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	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	45,5	1,9	1,9
SANIGNACIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	**200,6**	**153,5**	**3,7**	**0,0**	**187,0**	**318,9**	**355,8**	**330,9**	**294,6**	**396,9**	**50,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**10,9**	**168,4**	**398,9**	**319,3**	**323,2**	**151,7**	**3664,2**	**398,9**	**152,7**
RALCO	**318,6**	**335,8**	**341,9**	**341,9**	**432,4**	**344,3**	**217,4**	**381,8**	**265,4**	**104,4**	**43,6**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**208,6**	**93,6**	**93,7**	**96,0**	**115,9**	**3735,3**	**432,4**	**155,6**
PALMUCHO	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,1	27,0	27,1	27,1	27,0	27,0	27,0	27,0	649,5	27,1	27,1
PANGUE	120,5	169,4	98,7	82,6	89,9	126,3	147,3	85,9	65,6	20,2	20,2	20,2	20,2	20,1	20,1	20,2	20,2	20,1	43,3	96,0	137,7	182,7	222,7	228,8	2079,3	228,8	86,6
ANGOSTURA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGOSTURA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	23,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	23,0	574,0	24,0	23,9
PE-TCHAMMA	0,0	0,3	17,1	35,3	37,2	68,2	84,8	98,3	91,8	72,4	28,9	3,1	10,1	11,0	21,4	24,1	34,2	34,7	54,2	75,6	29,8	12,1	2,3	0,0	847,0	98,3	35,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-SIERRAGORDA	0,1	1,7	2,0	12,4	21,1	31,6	25,9	35,6	27,0	8,4	2,1	0,1	14,2	20,1	35,7	37,1	47,9	47,3	46,9	84,5	23,1	2,1	0,0	0,0	526,6	84,5	21,9
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	3,7	2,7	2,9	3,0	0,1	0,0	0,3	10,8	27,9	28,0	35,2	39,8	47,9	67,5	27,9	14,7	1,2	0,0	315,0	67,5	13,1
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	18,0	75,7	84,1	71,5	70,5	63,6	146,1	98,8	54,4	9,7	0,0	704,0	146,1	29,3
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	87,4	84,0	121,5	72,1	24,2	3,3	0,8	395,7	121,5	16,5
PE-CERRO-TIGRE	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	8,0	86,0	89,5	101,6	82,1	103,8	153,1	76,8	33,1	4,7	0,0	741,6	153,1	30,9
PE-TALTAL	6,6	11,7	8,3	17,0	29,9	1,9	0,8	2,9	2,7	2,1	2,6	0,0	1,4	20,3	33,0	33,3	38,3	28,0	20,3	13,2	2,1	0,9	0,0	0,0	277,4	38,3	11,6
PE-ANTOFAGASTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SARCO	113,8	76,2	59,5	31,2	4,9	0,4	16,2	17,7	22,2	18,6	19,6	18,7	40,3	71,2	88,0	89,3	74,2	75,0	96,7	159,1	157,0	157,0	157,0	157,0	1720,8	159,1	71,7
PE-HORIZONTENORTE	86,2	84,3	74,8	94,6	95,1	70,6	80,1	88,6	52,9	52,6	56,1	18,6	1,3	2,9	80,6	114,9	104,0	30,0	30,0	58,3	49,1	20,2	2,3	2,1	1350,2	114,9	56,3
PE-HORIZONTESUR	115,2	123,3	142,3	149,8	128,8	89,4	114,0	92,2	57,3	56,1	53,9	15,7	0,7	6,5	73,8	81,7	89,0	49,2	49,1	51,7	14,7	4,4	1,5	1,2	1561,5	149,8	65,1
PE-KALLPA	44,8	78,6	97,1	103,1	101,0	106,2	107,1	110,8	71,5	52,0	49,0	23,0	1,3	8,0	44,5	53,6	92,8	158,3	153,3	142,6	79,9	50,5	2,2	0,2	1731,5	158,3	72,1
PE-SANJUAN	110,5	84,6	55,1	24,7	5,0	5,2	25,4	21,4	27,1	20,6	23,3	28,6	32,8	51,8	52,4	51,5	88,8	93,0	103,2	183,8	183,5	183,8	182,0	175,2	1813,3	183,8	75,6
PE-CABOLEONES	79,0	68,6	41,9	14,7	1,0	1,5	14,2	9,5	13,0	12,2	23,0	34,1	59,0	61,8	42,3	99,8	82,5	99,6	108,7	170,4	168,8	166,5	159,4	147,4	1679,0	170,4	70,0
PE-CABOLEONES-2	63,0	46,2	27,1	4,7	0,0	1,8	7,6	6,8	5,9	6,3	10,1	25,6	61,0	66,3	103,7	109,5	89,3	99,6	115,2	200,0	192,7	180,6	145,7	104,0	1672,8	200,0	69,7
PE-CABOLEONES-3	68,9	59,3	41,3	21,9	8,7	5,9	14,7	19,1	22,8	18,9	16,0	24,1	36,6	67,5	95,0	100,5	83,4	74,6	103,0	179,4	175,3	175,6	173,7	153,6	1739,6	179,4	72,5
PE-ATACAMA	63,3	51,1	31,3	12,5	5,0	4,3	7,8	16,2	18,5	13,7	10,8	21,4	56,2	63,1	84,1	87,1	71,8	73,1	93,4	152,1	147,5	147,1	135,1	120,2	1486,5	152,1	61,9
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	28,9	23,0	21,1	15,7	12,6	11,2	6,8	2,4	4,7	4,6	12,3	20,5	28,3	33,0	58,8	61,2	51,0	52,4	64,5	107,5	107,7	105,2	109,3	108,1	1050,7	109,3	43,8
PE-LOSCURUROS	1,7	1,1	5,4	8,2	1,7	1,2	0,0	0,5	1,1	0,5	18,5	49,0	70,8	75,0	59,1	57,0	47,4	49,5	58,8	101,0	101,0	102,8	101,0	102,9	1015,1	102,9	42,3
PE-TALINAYORIENTE	17,0	14,4	11,7	11,6	9,2	11,1	2,5	3,2	7,0	5,5	26,8	72,4	68,5	82,0	83,8	87,2	88,1	41,6	55,5	72,8	75,6	72,2	76,1	70,9	1066,3	88,1	44,4
PE-TALINAYPONIENTE	34,0	34,8	27,9	20,0	16,9	16,3	8,9	11,1	12,3	8,8	21,4	39,4	38,9	53,9	57,0	58,0	59,8	59,3	59,7	58,7	43,9	44,0	38,6	41,5	865,1	59,8	36,0
PE-PUNTA-DE-TALCA	8,0	11,4	13,0	10,1	4,8	4,7	2,5	2,1	1,9	1,2	9,9	27,0	28,0	53,8	9,0	9,0	9,0	22,9	34,0	51,5	76,9	73,3	72,5	74,8	611,4	76,9	25,5
PE-PUNTASIERRA	13,9	11,6	9,8	7,2	4,0	3,3	0,0	0,5	2,1	2,7	16,9	24,9	61,5	60,2	45,8	44,2	32,2	35,9	48,4	82,1	82,0	81,8	81,9	81,8	834,6	82,1	34,8
PE-MONTEREDONDO	2,4	1,4	2,8	2,7	1,1	1,5	0,3	0,2	1,2	1,3	6,1	10,2	27,2	34,3	28,1	24,8	24,9	35,9	40,1	41,2	43,4	39,1	34,5	40,1	444,7	43,4	18,5
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CANELA-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
PE-TOTORAL	2,5	0,7	1,2	0,8	0,6	0,3	0,0	0,0	0,1	0,0	2,9	5,4	8,0	21,8	35,7	30,9	30,9	30,9	31,2	43,3	42,6	42,1	42,3	42,0	416,2	43,3	17,3
PE-PUNTAPALMERAS	3,7	2,6	2,2	1,3	0,1	0,4	0,0	0,0	0,1	0,0	3,3	6,1	20,7	18,9	21,0	21,0	19,5	20,3	33,9	38,6	37,8	36,2	33,4	32,6	353,8	38,6	14,7
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	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,5	6,1	3,0	4,6	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	1,0	1,7	3,1	6,0	7,0	7,7	7,7	118,1	7,7	4,9
PE-LA-ESTRELLA	7,3	12,2	12,1	12,5	13,8	11,2	9,5	9,8	16,5	10,8	19,2	25,9	17,0	11,8	7,0	6,9	7,0	7,0	8,7	25,3	40,0	46,5	48,3	40,2	426,4	48,3	17,8
PE-CARDONAL	4,3	6,3	9,2	10,6	13,9	9,1	4,6	5,7	12,7	13,3	17,8	22,2	13,2	8,8	4,9	5,1	4,8	5,0	7,5	15,1	23,6	26,5	27,2	27,1	298,5	27,2	12,4
PE-MANANTIALES	2,9	3,1	6,8	8,1	9,4	9,6	7,8	5,3	6,2	8,4	13,3	13,8	10,6	6,9	3,9	3,7	4,1	3,8	7,7	11,6	19,1	21,5	22,1	17,7	227,5	22,1	9,5
PE-LOS-CERRILLOS	6,5	8,0	11,8	12,9	12,3	13,7	11,6	4,9	9,8	10,2	15,3	19,8	14,7	10,1	5,7	5,8	5,6	5,7	11,9	20,5	27,5	35,4	37,4	35,2	352,3	37,4	14,7
PE-ELMAITEN	0,6	1,0	1,3	3,5	0,5	0,0	2,8	3,7	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,5	1,3	0,4	1,1	4,0	4,8	4,2	31,7	4,8	1,3
PE-LASPENAS	5,4	6,5	6,3	5,2	4,5	5,5	6,1	5,9	2,3	0,8	0,1	1,9	2,4	2,1	2,2	3,0	4,1	3,8	4,5	3,0	3,3	5,4	4,3	3,5	92,1	6,5	3,8
PE-ALENA	10,5	1,4	5,2	13,7	21,6	26,2	31,0	25,9	7,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	4,0	0,1	2,7	13,0	17,1	8,5	12,9	206,2	31,0	8,6
PE-CUEL	3,2	1,1	2,4	10,4	10,9	7,7	4,1	8,5	6,1	0,5	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	1,0	1,8	2,5	0,1	0,6	6,3	6,6	5,1	4,5	83,5	10,9	3,5
PE-SAN-MATIAS	17,8	8,2	3,8	3,5	2,3	5,8	21,6	37,4	20,9	3,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	13,1	2,3	1,4	8,4	25,8	18,8	12,6	207,4	37,4	8,6
PE-LOS-OLMOS	2,8	4,5	57,0	67,7	42,4	44,9	29,2	35,8	16,2	3,7	0,1	0,9	2,9	10,9	12,6	13,2	24,6	5,0	2,2	7,1	15,6	20,9	20,8	17,2	458,2	67,7	19,1
PE-LAESPERANZA	0,2	0,0	0,2	0,1	0,6	1,4	1,2	2,8	7,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0	1,4	2,8	0,9	2,1	1,6	28,5	7,0	1,2
PE-NEGRETE	0,0	0,4	15,7	23,3	9,2	5,7	7,5	10,0	1,8	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	0,6	0,2	7,2	12,3	3,5	10,3	6,1	116,4	23,3	4,8
PE-LOSBUENOSAIRES	2,4	0,3	2,4	8,7	8,1	5,6	3,6	10,1	3,4	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	0,8	0,0	1,0	6,4	6,3	7,3	4,4	73,9	10,1	3,1
PE-MESAMAVIDA	11,4	3,4	6,5	30,3	27,3	22,5	13,8	24,0	15,5	2,3	0,0	0,4	0,6	0,1	0,0	2,0	5,2	6,3	0,3	1,7	14,2	13,9	14,9	14,6	231,4	30,3	9,6
CAMPO_LINDO_E1_EO	12,5	5,4	2,1	8,0	7,9	19,4	21,9	16,6	7,4	3,1	0,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,8	0,2	11,2	1,9	1,3	11,7	19,6	15,2	11,8	179,2	21,9	7,5
PE-LEBU	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,2	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-EL-ARREBOL	4,0	3,2	3,3	2,9	3,1	3,0	3,3	3,3	2,2	0,6	0,1	0,5	0,6	0,8	0,8	1,1	0,6	1,0	0,6	0,4	1,9	2,8	2,9	2,0	45,1	4,0	1,9
PE-RAKI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	0,6	0,1	0,0	0,8	3,3	8,7	15,9	16,3	17,6	14,8	0,0	0,0	0,1	0,9	3,0	1,0	5,6	1,0	0,6	7,4	5,1	6,7	5,7	2,9	118,0	17,6	4,9
PE-ELNOGAL	0,2	0,2	0,9	2,6	2,0	2,1	1,5	1,4	1,7	0,2	0,0	0,1	0,0	0,1	0,4	0,4	1,0	0,2	0,3	0,5	1,9	0,5	0,9	1,1	20,3	2,6	0,8
PE-TOLPAN-SUR	0,0	9,2	56,1	29,3	23,4	25,3	28,4	9,9	1,9	0,0	0,0	0,0	1,2	7,1	8,6	4,7	16,7	2,7	2,1	21,8	8,4	13,2	13,1	13,0	296,1	56,1	12,3
PE-MALLECO-NORTE	0,5	15,4	76,6	51,6	58,9	44,8	33,1	20,9	5,3	0,4	0,2	1,7	0,7	3,1	0,0	6,7	6,4	9,1	9,1	24,9	34,2	35,8	23,9	16,2	479,4	76,6	20,0
PE-MALLECO-SUR	2,7	25,3	85,8	62,9	74,8	50,1	28,9	15,5	7,9	1,2	0,6	0,2	3,5	2,0	0,0	8,6	7,7	10,1	17,8	34,0	25,1	40,2	28,7	33,2	566,6	85,8	23,6
PE-SANGABRIEL	1,1	22,8	122,1	123,2	69,1	64,9	43,8	34,7	12,3	0,1	0,0	1,5	20,9	20,1	16,4	23,1	48,9	9,0	5,9	32,5	29,7	21,4	23,1	23,0	769,5	123,2	32,1
PE-LACABAÑA	22,3	80,2	84,8	88,8	60,5	67,3	27,3	25,0	15,4	6,7	0,0	12,5	22,1	21,4	16,4	29,8	23,0	9,7	30,5	39,3	23,0	38,4	29,5	26,7	800,5	88,8	33,4
PE-RENAICO	0,1	23,2	69,3	53,6	39,5	34,4	24,3	7,4	0,6	0,0	0,0	1,5	7,4	9,0	7,6	14,2	22,6	1,2	5,3	24,9	15,9	9,9	8,5	8,6	388,8	69,3	16,2
PE-RENAICO-2	1,7	59,1	116,2	111,8	80,9	84,5	48,0	32,3	14,8	4,3	0,2	8,6	23,8	19,5	17,7	30,7	36,4	5,8	17,3	45,1	35,8	44,8	31,7	26,2	897,3	116,2	37,4
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	12,9	4,2	14,8	37,4	22,3	22,6	17,2	14,7	15,1	3,3	0,6	0,6	0,1	0,2	0,2	1,9	10,9	1,5	2,3	7,4	21,4	13,4	12,7	11,0	248,6	37,4	10,4
PE-PUELCHE-SUR	22,2	33,6	30,6	13,1	17,4	20,2	30,8	41,7	48,6	31,6	39,7	60,5	92,7	92,6	76,3	70,1	50,5	66,2	53,0	30,2	32,4	21,1	16,0	12,6	1003,4	92,7	41,8
PE-AURORA	11,4	18,9	23,7	20,4	24,0	37,4	34,2	38,1	27,9	52,1	75,6	75,3	87,3	92,2	94,4	102,3	89,5	65,8	51,2	32,3	33,5	20,4	18,2	16,1	1142,0	102,3	47,6
PE-SANPEDRO	1,8	1,6	1,0	1,8	0,8	1,8	1,8	1,1	6,3	9,7	13,4	15,6	15,4	14,5	18,0	18,4	14,8	13,6	14,5	11,4	9,3	7,2	5,7	6,6	206,1	18,4	8,6
PE-SANPEDRO-2	4,5	4,0	3,6	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	5,2	12,1	15,5	20,7	21,8	23,4	27,2	26,4	23,5	16,8	17,3	12,8	11,6	8,9	6,3	9,8	276,8	27,2	11,5
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,6	1,7	1,8	1,8	1,7	1,4	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,8	0,6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	3,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	4,0	1,6
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,8	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,4	0,8
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	3,4	5,9	8,7	8,7	8,7	8,6	8,3	7,2	4,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	66,7	8,7	2,8
PMGD-PFV-CHINCHORRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	3,2	5,5	6,7	6,7	6,6	6,5	6,3	5,9	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	6,7	2,2
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,3	3,6	4,2	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,3	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	41,9	4,5	1,7
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	4,1	8,0	8,0	7,9	6,8	8,0	8,1	7,8	5,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	66,2	8,1	2,8
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	3,2	5,8	5,8	5,7	5,7	5,8	5,8	5,6	3,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	48,1	5,8	2,0
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	14,6	67,5	84,4	81,3	69,1	53,6	52,0	43,6	43,2	28,2	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	547,1	84,4	22,8
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	5,3	8,5	10,1	10,1	10,9	11,3	11,4	11,0	7,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	87,8	11,4	3,7
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,4	0,9
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	0,8	0,3
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,5	8,3	11,1	12,5	13,1	8,3	7,8	7,0	6,2	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	82,1	13,1	3,4
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,2	8,4	8,6	8,4	8,3	8,3	8,5	8,6	8,6	8,2	5,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	85,7	8,6	3,6
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	18,9	10,4	69,2	78,4	77,6	72,8	56,4	54,8	45,8	46,2	31,4	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	564,6	78,4	23,5
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,3	8,3	8,2	8,1	8,2	8,1	8,2	8,2	7,9	4,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	79,7	8,3	3,3
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	12,5	8,1	4,0	5,3	4,7	3,0	2,3	5,5	10,8	9,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	12,5	2,9
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,8	12,3	16,9	16,5	16,0	12,2	14,5	14,9	12,9	12,7	9,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	146,8	16,9	6,1
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,9	7,9	10,3	10,5	9,5	7,8	9,0	9,1	8,0	8,3	5,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	91,4	10,5	3,8
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	18,7	34,1	49,3	52,5	50,3	37,7	31,0	30,0	25,2	25,5	22,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	378,8	52,5	15,8
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,3	0,9
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	58,6	127,2	138,6	108,0	113,9	117,8	116,5	114,8	114,8	114,8	96,6	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1231,3	138,6	51,3
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	37,7	38,7	36,1	3,6	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	46,8	113,0	119,1	92,8	99,3	102,1	100,8	99,2	98,8	98,8	80,3	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1058,7	119,1	44,1
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	42,0	137,0	217,0	311,0	313,0	290,0	230,0	63,0	258,0	121,0	66,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2059,0	313,0	85,8
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,3	29,6	41,8	44,4	43,4	36,9	28,8	27,8	22,7	23,1	20,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	332,4	44,4	13,8
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	102,7	108,6	90,1	51,9	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	47,2	61,5	0,0	0,0	0,0	0,0	742,4	108,6	30,9
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	50,0	114,9	171,3	176,4	175,8	142,3	111,2	106,2	87,7	89,4	66,4	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1298,1	176,4	54,1
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	62,7	140,5	214,7	228,8	222,1	174,0	134,4	130,0	108,1	108,6	99,5	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1638,1	228,8	68,3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	31,7	84,6	125,3	129,8	128,9	107,0	82,7	80,0	66,3	67,4	46,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	956,5	129,8	39,9
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,6	7,9	8,4	8,2	8,3	8,4	8,5	8,5	8,2	6,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	83,7	8,5	3,5
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,3	8,5	8,6	8,5	8,6	8,6	8,6	8,5	7,2	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	78,8	8,6	3,3
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,7	54,0	85,4	88,9	83,3	70,3	55,4	53,2	44,2	44,9	37,2	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	641,2	88,9	26,7
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,3	36,6	55,6	57,6	55,9	46,8	36,3	34,9	29,6	29,6	24,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	420,0	57,6	17,5
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	61,2	94,8	94,2	92,1	92,0	73,2	70,1	58,8	61,9	47,4	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	771,7	94,8	32,2
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,3	0,1
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	42,6	47,1	46,7	29,5	27,4	27,6	27,9	27,4	24,1	23,4	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	337,8	47,1	14,1
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	18,6	22,1	22,4	22,5	22,3	22,0	22,6	21,9	22,1	16,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	217,8	22,6	9,1
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	16,8	88,2	96,7	90,4	73,0	56,2	54,0	45,4	45,6	42,3	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	618,9	96,7	25,8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	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	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,2	0,0
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,8	8,6	8,8	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,6	4,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	83,8	9,0	3,5
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	52,5	104,2	106,6	106,8	105,6	98,2	97,0	79,9	79,6	40,6	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	894,1	106,8	37,3
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	10,3	15,8	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	11,9	9,7	8,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	136,1	15,8	5,7
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	54,9	65,3	64,4	64,4	64,8	65,1	65,6	65,1	53,7	24,4	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	609,4	65,6	25,4
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	28,8	65,1	96,5	97,2	91,4	40,0	40,2	40,0	40,0	41,9	49,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	631,0	97,2	26,3
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	39,1	74,5	104,1	95,1	95,2	95,1	95,2	95,1	74,9	59,0	29,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	859,4	104,1	35,8
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	13,5	16,4	16,1	16,0	16,0	16,0	16,0	14,6	9,4	8,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	148,0	16,4	6,2
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	3,0	4,1	4,7	4,8	4,8	4,9	5,0	4,9	4,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	44,3	5,0	1,8
PFV-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,9	6,3	6,3	6,1	6,2	6,2	6,3	6,3	5,4	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	6,3	2,5
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	7,0	7,5	7,5	7,4	7,3	7,4	7,6	7,5	6,5	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	7,6	3,0
PFV-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	8,1	15,0	15,0	34,2	45,9	45,1	43,9	43,9	42,8	22,9	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	319,3	45,9	13,3
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	24,8	82,4	111,9	114,1	112,5	107,0	83,5	80,0	66,9	67,7	51,4	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	906,9	114,1	37,8
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	55,7	69,3	69,7	70,2	71,2	71,2	70,9	69,7	63,4	32,1	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	663,3	71,2	27,6
PFV-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,0	35,3	90,2	89,9	81,1	78,6	61,9	54,1	50,0	46,3	24,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	617,7	90,2	25,7
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	28,0	66,2	76,3	70,3	55,6	80,1	80,9	76,3	66,6	55,8	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	670,0	80,9	27,9
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	31,9	42,8	44,3	44,0	41,2	31,5	30,6	23,2	22,9	22,2	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	349,7	44,3	14,6
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	9,2	13,7	14,4	14,2	12,4	9,6	9,3	7,2	7,0	6,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	108,1	14,4	4,5
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	51,7	70,8	93,5	86,4	75,9	74,2	86,1	81,2	61,3	47,4	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	748,8	93,5	31,2
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	25,7	53,6	55,1	52,7	48,9	38,4	36,1	30,1	30,8	27,2	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	406,2	55,1	16,9
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	37,8	50,8	26,2	38,4	69,7	68,2	39,4	42,2	79,3	62,5	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	536,3	79,3	22,3
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	9,0	16,8	14,4	13,5	15,5	17,6	20,0	20,6	27,3	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	162,1	27,3	6,8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	22,2	76,0	86,2	78,7	58,2	44,8	43,2	36,5	36,3	32,1	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	523,6	86,2	21,8
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,6	11,9	47,0	52,8	48,3	37,8	36,2	29,9	30,9	20,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	320,7	52,8	13,4
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,0	7,7	25,0	28,4	20,0	20,0	20,0	18,0	12,3	10,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	166,6	28,4	6,9
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,8	5,9	3,7	4,7	4,5	4,2	3,2	3,0	3,3	4,0	9,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	9,2	2,1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,8	2,0	2,0	1,9	1,6	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,0	0,6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	5,3	18,7	20,2	18,9	16,9	16,3	13,7	12,5	6,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	130,6	20,2	5,4
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	2,1	5,1	8,9	8,8	8,6	8,1	6,6	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	8,9	2,2
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,7	7,4	7,4	7,4	7,3	7,3	7,4	7,1	4,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	59,6	7,4	2,5
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	95,7	180,4	189,2	182,6	156,7	151,3	164,2	162,3	115,8	79,4	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1515,7	189,2	63,2
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	35,8	62,6	64,2	62,0	55,9	44,1	41,9	34,9	35,3	26,7	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	473,2	64,2	19,7
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	79,8	204,5	292,8	294,5	289,8	257,7	199,9	193,5	159,5	161,4	152,0	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	2304,1	294,5	96,0
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	38,1	48,3	41,4	58,1	62,0	60,2	60,0	59,3	60,8	54,0	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	575,5	62,0	24,0
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	49,3	71,5	74,0	73,5	71,6	56,5	53,6	45,0	44,9	40,5	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	597,3	74,0	24,9
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,7	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,2	4,9	1,5
PMGD-PFV-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,0	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	3,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	37,2	4,9	1,5
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,3	3,1	4,6	5,9	7,2	7,4	7,0	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	7,4	1,8
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	7,3	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	6,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,2	7,7	2,4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,3	67,9	110,0	117,0	108,6	87,0	67,8	65,0	55,0	54,8	49,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	809,8	117,0	33,7
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	51,8	79,6	80,9	79,2	69,0	52,5	51,0	43,1	43,3	35,7	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	602,5	80,9	25,1
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	3,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	7,3	0,7
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,2	2,4	1,8	1,6	2,1	2,1	2,8	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,8	0,7
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,7	1,3	1,6	1,8	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,8	0,5
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	2,1	1,8	1,5	1,9	1,9	1,8	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,1	0,6
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,8	2,1	2,3	2,3	2,1	1,7	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,3	0,6
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,5	0,5
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	12,0	19,3	24,0	27,0	27,5	26,4	25,0	20,9	14,8	6,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	207,6	27,5	8,7
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	0,1	0,4	1,5	4,7	5,1	5,1	5,0	4,6	4,9	4,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	5,1	1,6
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,6	7,7	7,8	7,9	7,9	7,9	7,7	6,8	5,3	4,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	72,3	7,9	3,0
PMGD-PFV-EL-ÑANDU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,9	2,4	2,5	2,5	2,4	2,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,5	0,7
PFV-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,3	17,9	80,0	116,4	100,9	78,4	76,0	63,5	63,2	54,2	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	666,6	116,4	27,8
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	3,2	7,3	8,0	8,0	8,0	8,0	7,7	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	8,0	2,3
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	3,2	8,4	8,3	8,3	8,3	8,4	7,9	3,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	8,4	2,5
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,9	7,7	7,8	8,0	8,0	7,7	7,1	7,1	7,0	5,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	73,5	8,0	3,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,2	8,1	8,1	8,1	8,0	7,9	8,0	8,1	7,6	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	77,1	8,1	3,2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,0	8,5	8,8	8,8	8,8	8,7	8,8	8,7	8,1	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	81,2	8,8	3,4
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,2	0,0	0,0	2,3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	4,7	1,4
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,4	1,5	1,6	1,6	1,4	1,2	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,6	0,5
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	5,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	87,0	9,0	3,6
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,0	1,2	2,4	3,6	5,0	4,0	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	5,0	0,9
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	7,6	8,6	8,6	8,6	8,7	8,7	8,6	8,4	7,9	4,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	83,2	8,7	3,5
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,2	0,7	0,9	2,2	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	2,5	0,4
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,4	0,6	0,9	1,8	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,7	1,6	1,8	4,8	6,3	3,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	6,3	0,9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,8	0,8	1,2	2,2	2,4	5,4	4,3	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	5,4	0,9
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	1,1	3,4	4,3	4,8	3,4	6,5	4,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,4	6,5	1,3
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,9	1,1	1,4	0,7	1,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,4	0,3
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,8	2,0	2,4	2,3	1,7	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	2,4	0,5
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	3,2	5,2	4,6	4,7	4,6	5,6	5,2	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	5,6	1,5
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,2	1,7	1,3	2,0	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,3	0,4
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MAYOR-POWER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,8	5,2	6,3	6,3	5,8	6,3	6,5	6,0	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	6,5	2,0
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,2	0,0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,1	2,6	1,9	2,0	2,2	1,3	2,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,8	0,7
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	1,1	1,1	1,8	3,7	3,6	4,9	7,3	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	7,3	1,2
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,3	3,0	2,8	4,5	5,8	5,1	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	5,8	1,1
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	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	2,2	2,2	2,2	2,3	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,3	0,6
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,3	1,9	1,9	2,3	2,3	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,3	0,8
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
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	0,2	0,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,1	0,7
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,8	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	2,0	0,2
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,1	4,9	4,6	1,6	2,6	6,3	6,6	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	6,6	1,4
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	2,4	2,3	2,4	2,6	2,6	2,4	2,5	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,6	1,0
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	1,6	1,5	2,1	1,6	2,1	1,1	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,2	0,7
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,6	7,3	7,5	7,5	5,4	6,0	6,3	7,1	8,0	4,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	66,8	8,0	2,8
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,1	7,8	6,3	5,9	6,6	7,0	6,8	6,8	7,1	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	7,8	2,7
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,6	2,7	2,4	2,5	2,4	2,3	2,5	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,7	1,0
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,5	6,6	7,5	7,5	7,5	7,6	6,9	6,1	5,4	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	62,2	7,6	2,6
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	2,1	6,0	5,7	0,0	6,0	7,8	6,6	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	7,8	1,6
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,9	2,1	0,0	0,0	0,5	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	2,1	0,3
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,9	2,7	2,8	0,6	4,5	4,7	5,2	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	5,2	1,1
PMGD-PFV-LLANCAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,4	0,4	1,4	1,9	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,9	0,3
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,3	1,3	1,1	1,7	1,3	1,2	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,7	0,4
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	0,4	1,0	4,3	6,4	8,2	5,4	4,9	4,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	36,4	8,2	1,5
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,6	2,2	2,0	1,7	1,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	2,2	0,5
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,8	1,4	1,5	2,4	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	2,4	0,4
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,7	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,1	0,6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	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	0,0	1,1	2,0	1,9	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	2,0	0,4
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	1,4	1,8	1,6	1,8	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,8	0,5
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,4	7,5	7,5	6,3	2,9	7,9	8,0	7,6	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	8,0	2,4
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,3	0,5	0,8	0,0	0,9	0,7	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,9	0,2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,9	4,5	6,0	5,5	5,0	6,0	6,0	4,9	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8	6,0	1,8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	1,7	1,9	1,9	2,2	2,2	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,2	0,6
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,1	2,2	1,9	2,0	2,1	2,0	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,2	0,7
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	3,1	7,2	4,6	5,1	5,9	5,6	7,0	6,9	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,3	7,2	2,1
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,7	1,7	1,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,7	0,3
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,6	2,3	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,3	0,7
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	1,5	1,6	1,3	1,1	1,2	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,9	0,5
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	2,2	2,1	2,0	2,3	2,3	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,3	0,7
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,4	1,9	1,1	1,1	1,2	1,7	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,4	0,6
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	1,7	1,6	2,2	2,3	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,3	0,5
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	1,3	1,3	1,4	1,3	0,7	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,4	0,3
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,1	0,0	0,6	1,6	2,2	2,1	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	2,3	0,4
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,5	1,0	1,0	1,2	2,3	3,9	3,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	3,9	0,6
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	1,2	1,2	1,9	2,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	2,0	0,4
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-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
PMGD-PFV-BELEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,4	0,5	0,1	0,0	0,9	2,7	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	2,7	0,4
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,4	0,1
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	6,7	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	6,7	0,6
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,5	0,7	1,5	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	1,6	0,3
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,0	5,7	7,8	8,0	7,7	7,0	7,8	7,0	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	57,3	8,0	2,4
PMGD-PFV-CURACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,2	0,7	1,1	1,6	3,0	2,5	6,0	4,9	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	6,0	1,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,9	1,1	2,3	4,9	3,8	4,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	4,9	0,8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	2,4	0,2
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	1,0	3,4	6,3	5,2	6,6	6,1	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	6,6	1,4
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,2	0,6	1,3	2,7	5,0	5,8	5,9	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	5,9	1,0
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,9	1,6	1,6	1,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,6	0,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	1,2	2,1	2,3	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	2,3	0,5
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0
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	0,1	0,3	0,7	1,0	0,5	1,3	1,1	1,2	1,1	1,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,9	0,4
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,5	1,0	2,1	1,9	1,9	2,5	3,0	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	3,0	0,7
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	0,4	1,8	1,7	1,1	1,6	2,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,3	0,5
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	1,1	0,1
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	1,6	1,5	1,3	1,4	1,2	1,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,6	0,5
PMGD-PFV-EL-TRIUNFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	60,1	104,6	27,8	57,6	52,9	48,8	57,6	47,7	51,8	43,2	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	573,5	104,6	23,9
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	53,8	82,5	84,8	82,3	76,0	59,0	57,0	48,1	34,2	37,1	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	633,6	84,8	26,4
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	40,6	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	59,2	29,9	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	564,6	60,1	23,5
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,1	8,2	8,3	8,4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-PUNTABAJASOLAR	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	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,6	0,6
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,7	0,8
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	2,1	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,7	0,8
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,6	1,9	2,1	2,1	1,9	1,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	2,1	0,6
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,5	6,9	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,3	7,0	5,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	7,3	2,8
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,5	7,3	7,6	7,8	8,0	8,1	8,1	8,2	7,2	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	8,2	3,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,0	7,0	7,6	7,6	7,7	7,7	7,6	7,7	6,3	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	67,1	7,7	2,8
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	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	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,1	0,8
PMGD-PFV-SOFIA	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	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,0	0,8
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	6,0	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,8	7,0	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	65,9	7,8	2,7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,6	0,3	0,0	7,7	8,0	8,3	8,3	6,8	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	8,3	1,9
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	2,8	3,6	2,9	1,5	0,8	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	3,6	0,7
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,8	7,3	7,5	7,5	7,5	6,1	6,8	7,5	6,4	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	64,6	7,5	2,7
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	1,9	0,7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	1,9	2,1	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,1	0,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,1	9,0	9,0	8,9	8,8	8,8	9,0	9,0	8,8	4,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,7	9,0	3,4
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,0	0,1
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	47,5	72,1	10,1	10,2	11,1	10,3	10,0	32,9	39,0	34,6	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	300,9	72,1	12,5
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	1,5	2,4	3,5	3,9	4,0	4,0	2,5	2,0	1,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	4,0	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,5	1,6	3,9	5,1	5,5	6,5	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	6,5	1,2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	1,3	0,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,7	0,4
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,7	1,0
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,0	3,0	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	3,0	0,7
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	1,4	1,5	1,5	1,5	1,2	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,5	0,4
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,5	6,8	8,5	8,9	9,0	8,9	8,9	7,9	5,9	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	70,8	9,0	2,9
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,5	5,6	4,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	53,8	7,5	2,2
PMGD-PFV-SIRIMAVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	0,4	0,9	2,1	2,1	1,9	1,5	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	2,1	0,5
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,0	0,0	1,0	1,7	1,5	1,0	1,0	1,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,7	0,4
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,4	6,1	6,7	7,2	7,3	6,6	5,5	3,5	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	49,4	7,3	2,1
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,9	3,8	4,6	4,6	3,9	2,7	1,3	1,2	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	4,6	1,1
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,8	3,9	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,7	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	46,1	4,8	1,9
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,3	7,4	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	52,2	7,4	2,2
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,3	0,9
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	1,4	0,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	2,0	0,5
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,5	8,8	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,0	7,2	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	82,8	9,0	3,5
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,9	7,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	55,9	7,5	2,3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,4	2,6	1,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	3,4	1,1
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,6	1,5	2,0	2,0	1,9	1,5	1,3	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,0	0,6
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,7	7,0	2,0	2,6	7,3	7,3	7,6	6,9	7,1	4,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	7,6	2,4
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,4	2,7	1,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,7	0,6
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,6	7,4	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	55,4	7,4	2,3
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,0	7,4	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	52,7	7,4	2,2
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8	1,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,4	0,6
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	1,7	1,8	1,7	1,3	1,1	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,8	0,5
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	15,0	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	3,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	49,1	15,0	2,0
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	0,1	0,8	1,6	1,6	1,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	1,6	0,3
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,4	0,4	0,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,6	0,2
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	1,3	1,5	1,2	0,9	1,4	1,8	1,2	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	2,3	0,6
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,4	0,4	0,4	0,2	0,4	0,6	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,6	0,2
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,1	1,2	1,1	0,7	1,3	1,3	1,1	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,2	0,5
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	4,9	0,9	1,4	2,2	2,2	1,9	3,4	4,6	2,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	4,9	1,2
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,8	0,8	0,2	0,5	0,4	0,8	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,8	0,2
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,6	0,6	0,9	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,9	0,2
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,2	1,8	2,0	2,5	2,9	3,4	1,6	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	3,4	0,8
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,6	2,2	2,1	2,1	2,1	2,0	0,9	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	2,2	0,6
PMGD-PFV-PERSEFONE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,3	2,4	2,6	2,5	2,2	2,1	1,3	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,6	0,8
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,8	1,7	1,9	1,9	1,5	1,3	1,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,9	0,6
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	2,1	2,1	2,0	1,5	1,4	0,5	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,1	0,5
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,9	1,1	1,9	1,1	0,9	0,6	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,9	0,4
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,1	0,4	0,4	0,7	0,7	1,0	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	1,0	0,2
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,7	0,6	1,0	0,9	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	1,0	0,2
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	0,7	0,8	0,5	0,2	0,7	0,4	0,8	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,3	0,3
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,7	0,9	0,6	0,2	0,5	0,5	0,8	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,9	0,3
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,6	5,8	5,7	5,7	5,3	4,0	2,9	4,8	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	40,2	5,8	1,7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	2,3	1,4	1,7	3,0	3,8	5,0	8,6	8,4	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	8,6	1,8
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,5	3,0	3,5	4,4	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	4,4	0,7
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,2	0,5	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,5	0,1
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,5	0,5	0,4	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,7	0,2
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,6	2,6	1,4	1,6	3,1	3,7	4,4	8,1	7,6	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	8,1	1,7
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,5	0,4	0,5	0,3	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,7	0,2
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,3	0,1
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,0	2,5	2,0	2,4	2,2	1,6	2,0	0,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,5	0,8
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	1,2	0,8	1,3	1,5	0,8	0,4	0,3	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,5	0,3
PFV-HORMIGA	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	0,6	0,1	0,0
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,2	0,7	0,6	0,5	0,5	0,3	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,7	0,1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,1	4,3	5,0	5,3	5,2	4,8	3,9	2,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	5,3	1,5
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	2,3	2,0	1,7	1,1	1,9	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,3	0,6
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	0,8	1,6	1,5	2,9	3,4	2,6	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	3,4	0,7
PMGD-PFV-ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,8	1,5	1,9	2,7	4,2	7,9	6,3	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	7,9	1,2
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	1,9	2,7	6,2	6,9	8,7	8,1	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	40,6	8,7	1,7
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	2,6	4,0	4,2	6,1	5,9	4,1	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,7	6,1	1,3
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,6	1,9	2,2	1,5	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,2	0,5
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,2	0,2	0,3	0,3	0,5	0,5	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,5	0,1
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	2,5	5,0	5,7	5,7	5,7	5,7	5,5	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	41,8	5,7	1,7
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	0,7	0,7	0,6	0,3	0,4	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,7	0,2
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,9	1,1	1,4	1,4	0,7	0,4	0,2	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,4	0,3
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,0	1,0	1,4	1,6	1,6	1,4	2,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,2	0,5
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	1,5	1,4	2,1	1,6	0,4	0,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	2,1	0,4
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,7	0,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,3	0,8	1,0	0,7	0,7	0,6	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,0	0,2
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,4	0,7	1,1	1,2	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,9	0,3
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	1,5	1,1	2,1	1,9	2,4	3,2	5,2	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	5,2	0,9
PMGD-PFV-FRAGATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,6	0,7	1,2	0,8	0,7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,2	0,2
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,3	2,4	2,6	2,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,6	0,6
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,3	0,4	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,4	0,1
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,8	1,4	1,6	1,7	1,7	1,6	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,7	0,4
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,5	0,5	0,1	0,0	1,0	3,7	3,1	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	3,7	0,5
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	0,0
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,3	0,1
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	1,5	3,8	4,1	4,0	3,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	4,1	0,8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,4	2,4	3,2	5,9	0,0	0,0	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	5,9	0,6
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,7	0,5	0,6	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,9	0,2
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,6	1,6	1,8	1,8	1,9	1,6	1,5	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,9	0,7
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,6	0,8	0,6	0,5	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,0	0,2
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,6	0,7
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,9	1,7	2,3	2,2	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,3	0,6
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,6	6,2	6,1	7,0	7,3	7,5	5,9	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	47,2	7,5	2,0
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,3	1,7	2,0	2,4	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	2,4	0,6
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,9	0,9	1,1	2,1	1,9	1,9	1,3	0,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,1	0,6
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	2,2	2,2	2,3	2,4	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,5	0,7
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,8	0,3
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,5	1,2	2,1	2,1	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	2,1	0,4
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	4,5	6,1	8,0	8,6	8,7	8,2	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	8,7	2,1
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	4,4	6,3	6,2	6,8	6,7	5,8	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	41,6	6,8	1,7
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,8	2,3	1,9	2,3	2,2	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,3	0,5
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,7	1,6	2,2	2,2	2,3	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,3	0,5
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,6	1,8	1,8	1,8	1,9	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	1,9	0,5
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,7	3,9	3,9	3,5	3,7	4,2	4,2	3,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	4,2	1,3
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	0,8	1,1	2,1	2,3	5,5	2,9	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	5,5	0,8
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	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	0,6	0,9	1,6	2,0	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	2,2	0,4
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,9	2,1	2,2	1,7	2,1	1,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,2	0,5
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,2	2,3	2,9	3,1	3,0	3,1	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	20,1	3,1	0,8
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	2,4	5,7	7,0	6,8	7,1	6,4	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	40,2	7,1	1,7
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	1,1	2,2	1,8	2,1	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	2,2	0,5
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,5	4,0	5,2	5,0	6,2	4,3	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	6,2	1,2
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	0,4	0,0	0,0	0,0	2,5	3,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,9	3,0	3,0	3,0	3,0	46,9	3,0	2,0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,7	4,2	4,6	4,7	4,1	5,2	5,1	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	5,2	1,4
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	2,1	2,4	2,4	1,7	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,4	0,5
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,7	2,2	3,1	3,3	5,1	5,3	4,3	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	5,3	1,1
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	1,2	3,8	4,8	5,0	7,3	6,6	4,6	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	7,3	1,5
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	2,2	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	2,4	0,4
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,9	1,7	1,9	2,2	2,3	2,4	2,2	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,4	0,8
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,0	1,6	1,7	1,8	2,0	2,3	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,3	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	1,9	2,1	2,2	2,4	2,2	2,2	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,4	0,8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,7	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	2,9	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,9	0,9
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	2,3	2,2	1,6	2,3	2,4	2,1	2,6	2,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,6	0,9
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	2,6	3,8	3,6	3,7	3,9	3,7	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	3,9	1,2
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	1,6	0,5
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,1	6,1	6,7	6,3	6,3	5,7	4,7	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	45,6	6,7	1,9
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,4	0,7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	1,5	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,4	0,8
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	1,8	0,1
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	1,6	1,7	1,9	2,3	2,3	2,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,3	0,5
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	3,3	2,3	2,9	3,2	3,1	3,5	4,0	3,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	4,0	1,3
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,6	3,4	4,0	3,3	3,4	3,3	4,6	4,7	4,2	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7	4,7	1,5
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	3,2	0,0	1,0	3,7	4,0	4,0	3,9	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	4,0	1,0
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	3,8	4,3	3,6	3,7	4,3	4,3	4,1	3,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	35,0	4,3	1,5
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,4	1,9	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,4	0,7
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,1	0,7	0,9	1,6	1,4	1,8	1,1	1,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,8	0,5
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	5,3	6,2	6,0	5,6	6,2	6,4	6,3	5,4	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	50,3	6,4	2,1
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	5,3	5,9	5,0	5,8	5,6	5,2	4,7	4,7	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	48,3	5,9	2,0
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	3,6	2,7	2,6	3,6	3,2	3,5	3,4	3,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	3,6	1,3
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	1,9	1,5	1,4	1,9	1,6	1,9	2,0	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,0	0,7
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	3,5	2,3	2,3	3,3	3,0	3,4	3,6	2,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	3,6	1,2
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,9	2,0	1,3	1,9	2,0	2,2	2,3	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,3	0,8
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	0,9	1,0	1,4	1,2	1,3	1,2	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,4	0,4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,0	4,1	4,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,2	2,4	1,9	2,0	2,4	2,4	2,3	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,4	0,9
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,9	0,3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	3,8	3,3	3,4	3,9	3,8	3,9	4,0	4,0	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	4,0	1,6
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,5	2,0	1,6	1,9	2,3	2,4	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,4	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	2,1	1,5	1,7	2,0	2,3	2,1	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,3	0,7
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	3,5	3,5	3,1	3,3	3,7	4,1	4,1	3,9	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,6	4,1	1,4
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,3	1,4	1,2	1,1	1,7	2,0	2,0	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	2,0	0,6
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,3	7,9	7,5	6,5	6,6	6,9	7,1	7,1	6,6	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	7,9	2,7
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,5	5,4	7,9	10,1	13,3	16,2	11,7	13,4	8,7	9,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	101,3	16,2	4,2
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,7	0,5	0,6	0,6	0,3	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,7	0,2
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	6,6	12,1	10,1	17,6	15,0	11,8	17,0	21,2	12,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128,3	21,2	5,3
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,7	3,0	1,8	1,6	1,5	2,0	0,8	0,6	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	3,0	0,5
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	0,2	0,4	0,8	0,8	0,7	0,9	0,9	0,7	0,5	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,9	0,3
PFV-EMILIA-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
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	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	2,1	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,3	0,9
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,6	1,3	2,2	1,4	1,5	0,9	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	2,2	0,4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,7	0,5	0,7	1,1	0,5	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	1,1	0,2
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,6	0,4	0,5	0,8	0,4	0,2	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,8	0,2
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	7,3	8,1	35,3	28,7	27,9	27,9	30,5	7,0	8,0	5,4	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	193,0	35,3	8,0
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,3	0,9	1,2	0,8	0,9	0,7	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,2	0,3
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	0,9	3,9	2,8	1,9	5,5	5,5	5,6	5,6	5,2	5,3	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	46,7	5,6	1,9
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	2,2	0,1
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,6	1,6	1,4	2,1	3,2	6,9	6,9	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	6,9	1,2
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	1,6	1,8	1,9	2,2	2,1	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,2	0,5
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,7	0,1
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-LOS-MORROS-1	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	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,3	0,1
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,1	11,2	7,3	15,8	14,5	13,9	18,9	22,8	13,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	128,0	22,8	5,3
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,4	0,6	0,5	0,4	0,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,8	0,2
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,4	1,8	2,0	5,6	7,2	5,6	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	7,2	1,1
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	0,7	1,7	2,9	2,7	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	2,9	0,5
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	1,0	1,3	1,1	5,0	7,6	6,2	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	7,6	1,1
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,7	0,9	1,6	3,7	5,5	8,8	8,1	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	8,8	1,4
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	0,0	0,2	0,2	0,5	0,9	1,3	2,4	4,1	7,8	6,9	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	7,8	1,2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,6	0,8	1,4	2,2	4,7	4,6	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	4,7	0,7
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,0	0,3	0,7	1,7	2,3	4,3	4,0	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	4,3	0,7
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,8	1,1	1,9	3,5	7,2	7,2	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	7,2	1,1
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	2,5	0,2
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,6	0,9	2,0	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	2,4	0,3
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,6	0,9	1,4	2,3	1,8	5,1	6,1	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	6,1	0,9
PFV-TRICAHUE2	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	0,3	0,6	0,6	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,6	0,1
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	1,1	1,4	1,7	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,8	0,3
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,8	2,3	2,9	2,3	2,1	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,9	0,6
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	2,0	5,2	5,6	7,1	5,4	2,1	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	7,1	1,3
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	0,2	0,2	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	2,9	0,3	0,1
PFV-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,3	2,1	2,4	2,4	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	2,4	0,4
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,6	2,3	4,0	5,2	6,7	4,8	5,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	6,7	1,4
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,9	1,3	1,3	1,4	1,1	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,4	0,4
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,9	1,0	1,4	1,3	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,4	0,3
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	1,1	1,6	2,2	2,0	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	2,2	0,5
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	1,9	5,8	6,6	6,0	7,7	7,7	7,0	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	47,9	7,7	2,0
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,8	5,7	7,0	7,8	6,7	5,7	4,0	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	7,8	1,8
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,5	1,8	2,3	1,8	2,1	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	2,3	0,5
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	1,5	2,0	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	2,0	0,4
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,7	1,2	1,4	1,9	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,9	0,4
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	1,5	0,2
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	1,6	1,8	1,9	1,9	1,7	1,5	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,9	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,1	2,5	3,0	3,5	5,1	6,8	6,6	9,3	4,1	6,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	51,2	9,3	2,1
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	0,5	0,9	0,8	0,4	0,3	0,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,9	0,2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,7	0,5	0,4	0,4	0,5	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,7	0,1
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	2,2	2,5	2,3	2,2	2,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,5	0,6
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,7	0,5	0,7	0,8	0,5	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,8	0,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	0,5	0,9	0,7	0,4	0,2	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,9	0,2
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	1,6	1,8	3,0	1,1	0,6	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	3,0	0,5
PFV-LAMANGA-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	0,5	1,6	1,7	1,6	1,7	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,7	0,4
PMGD-PFV-VILLA-CVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,5	1,7	2,0	2,3	2,4	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	2,4	0,5
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	3,6	8,3	7,7	6,7	7,9	8,7	8,7	8,3	5,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	67,2	8,7	2,8
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,8	4,4	5,4	4,9	6,0	3,9	1,2	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	6,0	1,3
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,1	2,3	2,2	2,2	2,2	1,9	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,3	0,7
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,8	2,3	2,0	1,9	2,4	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,4	0,7
PMGD-PFV-CETUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,6	0,1
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	0,4	0,5	0,4	0,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	1,4	0,2
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	0,7	1,0	1,0	1,1	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,1	0,3
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,6	1,5	1,5	1,0	0,6	0,4	0,5	0,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,6	0,4
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	3,0	5,8	5,2	8,1	8,7	8,9	8,6	4,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	8,9	2,3
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,6	5,9	6,6	6,6	6,4	5,9	5,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8	6,6	1,8
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	4,0	7,0	8,0	7,5	8,1	8,3	7,6	3,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	56,6	8,3	2,4
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,0	7,4	7,9	7,5	7,6	5,8	8,0	7,7	6,8	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	66,6	8,0	2,8
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	1,2	1,1	1,7	1,8	2,4	2,3	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,4	0,7
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	1,3	1,4	1,5	1,5	1,4	1,4	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,5	1,5	0,6
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	1,7	2,0	1,4	1,4	2,1	1,9	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,1	0,7
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,8	5,5	6,8	7,4	6,1	5,9	7,9	5,5	6,2	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	59,0	7,9	2,5
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	1,8	2,2	2,1	2,0	2,2	2,1	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,2	0,8
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,3	2,1	2,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,6	1,0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	2,9	2,2	2,6	3,9	4,2	4,0	3,6	3,1	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,9	4,2	1,3
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,3	6,6	7,2	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	7,2	0,8
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,3	0,9	0,8	0,9	1,0	1,1	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,3	0,4
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,3	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,3	0,4
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,9	1,9	2,0	2,1	2,1	2,0	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,2	0,8
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,0	2,4	1,8	1,7	1,8	1,9	1,5	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,4	0,7
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	2,1	1,7	1,7	1,8	2,0	1,5	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	2,1	0,7
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	2,1	1,7	1,7	1,8	2,1	1,6	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,1	0,7
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	1,9	1,8	1,8	2,0	2,2	2,2	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,2	0,8
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	15,4	10,0	7,5	7,5	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	10,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	93,9	15,4	3,9
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,8	1,8	2,0	1,3	1,2	1,3	0,9	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,0	0,6
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,5	1,0
PFV-PEUMO-YUNGAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-GENOVA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,6	7,4	7,8	7,1	7,0	8,0	7,3	6,8	7,4	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	67,4	8,0	2,8
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,5	5,8	5,5	4,7	5,7	6,3	6,6	5,3	6,1	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	53,1	6,6	2,2
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,4	1,6	2,1	2,2	2,2	2,1	1,6	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,2	0,6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	8,2	7,3	7,3	7,8	7,7	7,5	7,7	7,1	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	70,2	8,2	2,9
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,4	2,2	2,0	2,1	2,0	2,4	2,4	2,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,4	0,9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,9	5,5	6,7	7,6	7,6	7,8	8,0	6,7	4,9	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	60,6	8,0	2,5
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,1	1,5	1,9	2,1	1,3	1,7	1,6	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,1	0,6
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,1	8,1	7,8	7,7	7,6	7,6	7,0	5,4	7,4	3,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	68,6	8,1	2,9
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,7	6,9	6,7	6,6	6,3	6,6	6,0	4,8	6,2	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	59,3	6,9	2,5
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	2,4	2,2	4,1	4,0	4,0	3,8	3,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	4,1	1,2
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,9	4,2	3,9	4,2	3,9	3,8	4,0	4,1	4,1	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,0	4,2	1,6
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,7	6,5	6,9	4,2	6,4	6,3	7,3	7,1	6,7	3,3	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	59,2	7,3	2,5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	4,6	5,9	3,6	5,0	5,9	6,0	5,7	3,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	44,9	6,0	1,9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	5,0	5,7	4,8	4,3	3,8	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	5,7	1,3
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	1,8	2,0	1,9	2,1	2,1	2,1	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,1	0,7
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	2,0	2,0	2,1	1,7	2,0	2,2	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,2	0,8
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,0	2,1	1,7	2,2	2,0	1,7	2,0	1,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,2	0,7
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	4,0	7,0	7,5	5,6	6,7	5,1	7,0	7,4	6,6	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	7,5	2,5
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,2	7,2	7,4	5,6	5,7	4,8	7,2	7,6	6,6	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	60,7	7,6	2,5
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,3	2,3	2,2	2,0	2,1	2,3	2,1	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,3	0,9
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,7	1,9	2,1	1,9	1,9	1,9	1,7	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,1	0,7
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,0	6,1	6,2	7,2	6,6	6,2	7,3	6,9	5,6	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	58,9	7,3	2,5
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	1,9	1,3	1,7	1,3	1,6	1,6	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,9	0,6
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,7	2,4	2,5	2,4	2,5	2,3	2,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,7	1,0
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,2	2,1	2,1	2,1	1,8	1,9	2,2	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,2	0,8
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,3	2,2	2,1	1,9	1,8	2,2	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,3	0,8
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,6	2,7	2,5	2,1	1,9	2,5	2,6	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,7	0,9
PMGD-PFV-TES-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,1	0,8	0,8	0,7	0,9	0,9	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,1	0,3
PMG-PFV-ALTODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,0	8,2	8,4	8,4	7,0	6,2	7,1	5,5	5,5	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	8,4	2,7
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,0	3,2	3,1	2,9	2,8	2,5	2,2	2,6	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	3,2	1,1
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,7	7,4	7,8	7,2	7,2	4,7	7,0	7,7	3,2	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	59,5	7,8	2,5
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,6	1,5	1,5	1,6	1,8	1,6	1,7	1,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	1,8	0,7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,9	7,8	8,4	8,0	7,0	5,9	5,1	8,1	7,4	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	65,5	8,4	2,7
PMGD-PFV-CHILLAN-HUAMBALI-HIPER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,2	1,0	1,0	1,1	1,1	1,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,3	0,4
PMGD-PFV-CANQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,6	0,5	0,4	0,5	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,6	0,2
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	4,8	5,8	6,8	4,7	7,1	5,0	4,3	4,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	7,1	2,0
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,8	1,7	1,1	1,2	1,3	1,7	1,9	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,9	0,6
PFV-LOS-NARANJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,2	1,6	1,7	1,4	1,9	1,6	1,1	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,9	0,6
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,3	5,5	5,2	3,4	3,5	3,9	5,1	5,4	4,6	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	5,5	1,7
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,7	6,0	5,9	4,0	4,7	5,7	3,2	4,8	5,1	4,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,8	6,0	2,0
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,7	1,8	1,6	1,4	1,8	1,6	2,0	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,0	0,6
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,1	0,9	0,8	0,5	0,7	0,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,1	0,3
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,0	5,3	5,6	5,2	4,6	4,4	4,6	4,8	1,5	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	41,9	5,6	1,7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,2	7,4	7,4	3,4	0,0	2,5	6,5	8,3	5,7	3,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	49,6	8,3	2,1
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,4	2,0	2,1	1,9	2,2	2,0	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,4	0,8
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	2,5	2,5	2,2	2,3	2,0	2,4	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,5	0,9
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,2	2,3	2,4	2,0	2,1	2,5	2,1	2,4	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,5	0,9
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,9	2,3	2,2	2,0	2,2	1,9	1,8	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	2,3	2,3	1,9	1,6	1,6	2,4	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,4	0,8
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,8	1,6	1,4	1,6	1,5	1,7	1,3	1,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,8	0,6
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,5	1,6	1,4	1,8	1,7	1,4	0,4	0,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,8	0,5
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	1,2	1,4	1,7	1,9	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,2	0,5
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,9	1,8	1,7	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,0	0,4
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	2,1	2,1	2,3	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	2,3	0,4
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,0	2,2	2,2	2,3	2,3	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,3	0,5
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,4	2,1	1,9	1,3	1,5	0,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	2,1	0,4
PMGD-PFV-SAN-VICENTE-TT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,7	0,1
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,7	1,9	2,3	2,2	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	2,3	0,5
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,3	0,0	1,0	3,4	5,2	4,7	5,1	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	5,2	1,0
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,5	1,9	2,2	2,1	2,1	2,2	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,2	0,6
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,1	3,2	2,4	1,6	5,1	4,7	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	5,1	0,9
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,6	0,1
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	1,9	2,6	4,0	4,7	1,9	5,3	5,6	7,4	5,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	41,2	7,4	1,7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,2	5,5	7,7	5,5	7,1	5,5	4,9	7,8	2,3	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	7,8	2,2
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	1,8	1,9	1,8	1,9	1,9	1,6	0,9	1,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,9	0,7
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	15,1	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,0	4,9	5,4	5,1	3,3	5,0	3,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,9	6,0	1,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,9	2,0	3,3	3,8	2,8	3,5	3,9	3,8	3,6	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	3,9	1,4
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	2,0	1,5	1,6	1,4	1,4	1,1	1,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,0	0,6
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,0	4,2	4,0	4,4	3,9	5,0	4,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	5,0	1,3
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,0	7,0	7,5	7,1	4,8	5,0	3,5	8,5	5,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	8,5	2,2
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,8	4,6	7,2	4,8	5,8	4,6	2,7	1,3	3,0	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	7,2	1,8
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,5	1,3	1,6	1,4	1,2	0,3	0,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,6	0,5
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	3,4	4,4	2,8	3,6	3,7	4,3	3,8	2,2	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	4,4	1,4
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,0	4,7	6,1	4,9	5,8	6,3	5,7	3,2	4,3	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	49,5	6,3	2,1
PMGD-PFV-COLIBRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VELASCO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	0,8	0,3
PMGD-PFV-CHACAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	3,0	3,3	3,1	3,4	3,2	2,8	2,3	0,0	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	3,4	1,1
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,1	5,8	7,3	4,1	4,6	4,6	6,9	7,9	5,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	51,6	7,9	2,1
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,6	6,9	7,6	6,5	5,5	7,0	6,9	8,0	6,0	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	62,1	8,0	2,6
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,0	1,6	1,2	1,8	1,7	1,6	1,3	0,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,0	0,6
PFV-VALLEDELALUNA-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	0,1	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,4	0,1
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,4	0,6	1,2	1,4	1,0	0,0	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,4	0,3
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,5	0,5
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,3	1,7	1,5	1,3	0,8	0,9	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,7	0,4
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,6	0,7	1,0	0,7	0,6	0,5	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,0	0,2
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,4	0,1
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	0,5	0,2	0,1	0,0	1,7	3,3	2,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	3,3	0,4
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,4	1,0	1,1	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,3	0,2
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,4	0,9	1,0	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,2	0,2
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,5	0,1
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,5	0,2
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,4	0,0
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,8	0,8	0,9	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,9	0,2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,3	1,7	1,8	2,3	2,2	2,3	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,3	0,8
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,8	2,7	1,8	2,3	2,2	2,7	2,8	2,6	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,8	0,9
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,2	1,4	1,9	1,8	2,2	2,2	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,2	0,8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	2,3	2,0	2,5	2,3	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,5	0,6
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,9	2,0	1,8	1,7	2,0	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	2,0	0,6
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,2	6,8	6,6	7,7	8,1	8,3	7,0	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	8,3	2,2
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,2	2,2	2,2	2,3	2,4	2,3	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,4	0,8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,1	6,1	17,5	8,1	14,8	14,2	13,7	16,7	20,6	12,6	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	129,5	20,6	5,4
PFV-LOS-PERALES	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	0,9	2,0	2,0	1,7	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	2,0	0,4
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,1	1,2	1,5	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,5	0,3
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	6,0	7,8	7,8	7,9	8,0	8,1	7,5	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	8,1	2,4
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,1	1,4	3,2	4,0	5,9	5,0	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	5,9	1,1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,2	1,3	1,9	2,0	1,6	3,0	3,6	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	3,7	0,8
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	3,0	6,5	6,7	6,7	9,2	8,5	4,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	9,2	2,0
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,1	4,8	4,2	5,0	5,7	5,0	2,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	5,7	1,3
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,8	1,4	1,6	2,0	2,3	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,3	0,5
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,1	1,3	2,2	2,3	2,3	2,2	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,3	0,6
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,4	0,1
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	2,2	5,7	5,9	5,2	5,6	6,3	5,3	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,3	6,3	1,6
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,4	0,7	1,0	1,4	0,3	0,3	2,0	0,9	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	2,0	0,4
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,8	2,1	2,2	2,2	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,4	0,6
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,7	2,0	1,8	2,2	2,2	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,2	0,6
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,5	1,0	2,0	2,2	2,2	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,2	0,5
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,4	1,8	1,7	1,4	0,9	0,9	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,8	0,5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,2	1,3	1,9	1,9	1,7	1,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,9	0,5
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	7,8	5,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	53,4	7,8	2,2
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,7	1,5	2,0	2,2	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	2,2	0,4
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,4	4,8	6,0	7,6	8,7	8,7	8,0	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	50,3	8,7	2,1
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,3	0,0
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,7	0,6	1,2	1,4	0,9	0,0	0,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	1,4	0,3
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,6	0,5	0,3	0,3	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,7	0,2
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,6	0,9	0,8	0,7	0,4	0,4	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,9	0,2
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,9	0,8	0,6	0,4	0,5	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,9	0,2
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,5	1,6	2,2	2,0	2,4	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,4	0,6
PMGD-PFV-MARGARITAX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	0,1	0,0	0,0	3,1	2,7	3,3	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	3,3	0,5
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,7	0,8	1,5	2,7	3,4	4,6	5,4	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	5,4	0,9
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,5	0,4	0,6	1,5	2,9	3,3	3,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	3,3	0,6
PMGD-PFV-EL-TREBOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,1	1,7	1,9	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	2,1	0,4
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,3	0,6	0,5	0,5	0,4	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,6	0,1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,5	0,2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,5	0,6	1,1	1,8	2,5	4,2	2,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	4,2	0,7
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,2	6,3	6,5	6,5	6,5	6,4	6,7	6,7	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	6,7	2,3
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,8	1,9	1,8	0,0	0,8	0,6	0,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,9	0,3
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,8	2,1	2,5	2,1	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	2,5	0,5
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,5	1,7	1,7	1,8	1,8	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,8	0,5
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,0	0,1
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,6	1,7	1,2	2,2	2,5	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	2,5	0,5
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,8	0,1
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	8,0	8,1	8,2	8,5	8,7	8,6	7,3	3,7	0,4	0,0	0,0	0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,5	6,6	7,0	7,6	7,6	7,7	7,5	6,1	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	58,8	7,7	2,5
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	2,1	2,2	2,1	2,3	2,4	2,3	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,4	0,8
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	2,0	5,2	5,3	3,7	3,9	3,9	3,9	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2	5,3	1,3
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	4,9	5,9	4,9	4,4	5,6	5,3	5,8	5,3	3,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	5,9	2,0
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	0,6	3,7	5,0	5,7	5,0	5,8	4,6	4,1	1,3	3,2	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	43,3	5,8	1,8
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	5,6	6,9	5,4	4,6	6,6	5,2	6,2	4,8	3,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	54,0	6,9	2,2
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	3,5	6,3	17,6	31,2	66,6	71,7	50,8	43,5	20,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	315,0	71,7	13,1
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	0,0	0,0	1,1	1,6	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	2,0	0,3
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	1,7	1,6	1,8	2,0	2,3	2,3	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,3	0,8
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,3	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	2,3	0,3
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,1	1,4	1,2	1,6	1,8	1,6	0,7	0,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,8	0,5
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	2,3	2,7	2,5	3,3	3,8	3,2	1,5	1,5	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	3,8	1,1
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,7	1,3	1,9	2,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	2,3	0,4
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,9	7,1	8,4	7,2	7,3	6,8	8,3	8,2	6,9	3,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	69,8	8,4	2,9
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	4,6	4,6	4,2	4,4	3,8	4,1	4,7	3,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	4,7	1,6
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,7	3,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	3,0	0,4
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SALERNO	0,0	0,0	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	1,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	2,1	0,2
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,4	2,4	1,1	1,0	0,8	1,3	0,5	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	2,4	0,4
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,4	0,6	1,4	1,7	1,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	1,7	0,3
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,6	4,9	7,8	7,9	3,7	6,6	4,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	7,9	1,6
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,8	0,5	0,4	0,4	0,5	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,8	0,2
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,9	0,6	1,3	3,2	5,9	5,7	4,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	5,9	1,0
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,6	5,0	6,0	6,3	6,4	6,4	5,6	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	6,4	1,8
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,6	5,6	7,0	7,8	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	7,8	1,4
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,0	4,3	5,2	5,4	5,8	6,1	5,6	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	6,1	1,6
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,8	2,7	3,5	3,9	3,5	3,8	3,3	3,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4	3,9	1,2
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,6	0,4	0,9	1,2	1,4	3,6	3,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	3,6	0,5
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,0	2,0	2,1	1,9	1,9	2,0	1,6	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,1	0,7
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	1,6	0,1
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	0,0	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
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,3	1,8	1,6	1,6	1,7	1,5	0,8	0,9	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	1,8	0,6
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	0,6	1,5	1,3	0,9	0,8	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4	1,5	0,4
PMGD-PFV-TARUCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	3,9	4,1	4,1	4,1	3,8	2,1	1,6	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	4,1	1,2
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,1	7,3	7,3	7,1	7,0	6,8	6,8	6,9	6,8	4,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	67,7	7,3	2,8
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	0,1	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	0,3	0,5	0,5	1,4	0,5	0,1
BESS-NUEVO-QUILLAGUA	79,0	95,6	95,6	95,6	18,1	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	21,0	95,6	95,6	95,6	95,6	787,1	95,6	32,8
BESS-SALVADOR	20,3	20,3	20,2	20,1	20,0	22,6	21,9	16,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	18,3	18,4	18,4	18,5	244,6	22,6	10,2
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
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	6,0	7,3	8,0	8,0	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	6,7	8,0	8,0	52,4	8,0	2,2
BESS-ANDES-IIA	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	17,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	57,9	77,8	75,4	31,9	401,1	77,8	16,7
BESS-ANDES-2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SAN-ANDRES	22,9	9,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	4,6	8,8	11,1	11,0	11,0	11,1	10,1	1,0	0,0	10,8	22,9	22,9	22,8	22,8	206,1	22,9	8,6
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	48,9	60,1	10,8	123,6	60,1	5,2
BESS-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	47,2	58,2	3,1	112,3	58,2	4,7
BESS-ALFALFAL-VR1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ALFALFAL-VR2	24,0	24,0	22,7	15,0	10,0	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	20,0	43,9	42,4	40,1	19,2	271,2	43,9	11,3
BESS-ANDES-IV	84,1	84,1	83,9	84,1	47,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	50,1	50,1	50,1	572,5	84,1	23,9
BESS-COYA	100,1	22,1	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	82,3	49,9	49,9	49,9	356,3	100,1	14,8
BESS-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	46,9	56,7	5,4	112,7	56,7	4,7
BESS-CAPRICORNIO	47,2	47,1	45,2	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	24,1	169,4	47,2	7,1
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
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	7,1	7,2	7,5	7,4	7,4	7,3	7,0	7,0	6,9	7,1	7,2	7,1	7,1	7,0	7,1	7,0	7,1	7,3	7,6	7,7	7,8	7,7	7,6	7,5	174,7	7,8	7,3
CERROPABELLON-U2_GEO	7,2	7,4	7,4	7,5	7,4	7,9	7,9	7,8	7,7	7,1	6,9	6,7	7,0	6,9	7,0	6,9	7,1	7,1	7,5	7,5	7,5	7,4	7,4	7,4	175,5	7,9	7,3
CERROPABELLON-U3_GEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-NTO1_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
NORGENER-NTO2_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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025 30-03-2025

	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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	20,1	20,2	20,2	20,2	20,2	19,4	20,2	20,0	14,9	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	16,1	16,2	16,2	16,2	16,2	274,7	20,2	11,4
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_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	247,7	242,1	231,3	245,4	252,7	274,5	275,8	269,1	271,4	194,4	89,9	80,7	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	82,3	174,9	276,8	274,3	273,1	246,9	241,8	4648,1	276,8	193,7
ANGAMOS-ANG2_CAR	252,9	246,4	239,8	239,3	234,4	263,1	273,3	273,4	271,4	222,6	171,0	128,6	125,6	125,6	125,6	125,6	125,6	125,9	191,7	266,1	272,9	271,0	265,1	263,8	5100,8	273,4	212,5
COCHRANE-CCH1_CAR	274,9	262,1	157,4	70,5	101,6	185,8	210,8	205,6	173,0	92,5	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	61,4	138,9	241,4	274,9	251,2	200,6	237,2	3562,0	274,9	148,4
COCHRANE-CCH2_CAR	273,0	272,5	240,5	269,2	262,5	274,5	274,8	214,6	127,9	67,3	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	61,8	126,4	217,7	268,8	268,5	271,7	274,0	4189,7	274,8	174,6
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	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	37,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,4	37,9	2,2
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	231,8	202,2	206,2	205,6	209,6	234,8	233,4	209,1	172,5	113,1	76,9	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	93,0	184,8	232,0	232,0	236,0	234,8	3328,0	236,0	138,7
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	171,3	171,8	172,5	172,8	173,7	173,1	172,8	173,2	173,8	138,6	109,7	109,7	109,9	109,6	109,8	109,7	109,9	110,7	137,6	153,1	169,7	171,3	170,4	170,4	3544,9	173,8	147,7
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	23,0	23,2	23,1	23,1	23,1	23,1	23,3	23,4	23,3	23,2	23,2	23,1	23,4	23,2	23,1	23,1	23,2	23,2	23,3	23,5	23,4	23,3	23,4	23,3	557,5	23,5	23,2
ANDINA-CTA_CAR	168,0	167,8	157,6	168,5	168,0	163,1	169,1	169,8	144,2	111,0	84,7	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,6	114,2	158,0	155,2	160,6	168,1	168,4	3087,5	169,8	128,6
HORNITOS-CTH_CAR	165,4	165,1	152,6	160,6	164,5	159,4	168,5	172,4	139,6	89,8	72,2	70,1	70,1	70,1	70,1	73,4	77,1	71,1	105,8	153,6	158,7	162,6	163,4	166,7	3023,0	172,4	126,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	277,7	275,2	269,6	269,3	309,2	299,3	325,4	312,0	249,1	154,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	219,9	330,8	3291,7	330,8	137,2
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,0	0,0	6,8	6,8	0,3
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,3	0,0	0,0	84,3	84,3	3,5
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	15,7	0,0	0,0	0,0	18,7	15,7	0,8
TG2B_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
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	1,8	4,1	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	4,1	0,4
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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
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	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	8,0	8,0	0,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-2_CAR	129,4	129,2	114,4	129,2	125,5	129,9	129,3	128,8	124,5	65,6	40,5	39,4	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	38,8	39,9	72,8	126,1	128,8	127,5	128,1	2143,4	129,9	89,3
GUACOLDA-3_CAR	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	150,8	148,0	88,2	40,2	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	60,9	131,2	144,1	144,1	148,4	146,6	2546,0	153,3	106,1
GUACOLDA-4_CAR	151,9	151,9	132,8	149,3	145,5	150,0	150,0	149,9	147,6	81,6	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	40,9	100,7	151,2	151,7	140,9	143,2	2445,2	151,9	101,9
GUACOLDA-5_CAR	154,0	154,0	137,5	151,7	148,0	151,6	151,6	150,6	145,4	75,6	31,0	30,4	30,4	30,5	30,5	30,5	30,4	30,5	57,6	130,3	144,0	143,8	143,0	144,8	2427,5	154,0	101,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	261,0	247,0	234,0	230,0	240,0	254,0	260,0	262,0	222,0	208,0	99,0	75,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2597,0	262,0	108,2
CAMPICHE_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
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	9,4	30,3	18,6	18,6	40,1	117,0	40,1	4,9
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
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
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	69,0	65,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	73,0	65,0	65,0	65,0	440,0	73,0	18,3
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	101,0	96,0	73,0	73,0	102,0	84,0	100,0	103,0	93,0	42,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	95,0	81,0	83,0	86,0	1237,0	103,0	51,5
NEHUENCO-1_GAS	328,0	330,0	293,0	330,0	325,0	301,0	329,0	326,0	292,0	250,0	78,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	159,0	252,0	307,0	301,0	295,0	326,0	328,0	5186,0	330,0	216,1
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	330,0	341,0	341,0	355,0	358,0	366,0	367,0	371,0	329,0	240,0	202,0	51,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,0	95,0	238,0	340,0	372,0	382,0	329,0	341,0	5787,0	382,0	241,1
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	61,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	59,0	60,0	60,0	81,0	333,0	81,0	13,9
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	369,5	369,3	368,7	368,4	368,9	368,6	366,1	362,1	316,5	206,6	260,3	360,4	345,0	369,0	363,0	217,6	175,3	175,2	177,9	340,7	362,1	359,7	342,5	343,3	7656,8	369,5	319,0
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	37,0	83,0	72,0	72,0	72,0	336,0	83,0	14,0
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	14,1	13,3	14,0	14,2	14,1	14,1	14,2	12,8	6,5	7,3	12,7	13,5	13,5	12,3	10,9	6,6	6,6	6,7	10,2	13,8	13,9	13,5	13,5	13,5	285,8	14,2	11,9
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	319,0	318,0	317,0	319,0	320,0	334,0	335,0	335,0	318,0	211,0	170,0	239,0	268,0	273,0	256,0	199,0	177,0	206,0	221,0	309,0	330,0	332,0	331,0	339,0	6776,0	339,0	282,3
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	41,0	48,0	46,0	0,0	135,0	48,0	5,6
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
PMGD-TER-BELLET	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

30-03-2025

30-03-2025

	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
SANTAMARTA_COGEN	6,3	6,3	6,5	6,4	6,3	6,5	6,4	6,6	5,3	0,8	2,2	5,8	6,0	6,3	6,5	4,6	0,8	0,8	0,8	5,4	6,4	7,4	7,4	7,6	125,4	7,6	5,2
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCCORDILLERA-GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	3,3	3,3	3,2	2,7	2,3	2,4	2,5	2,7	2,7	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,5	2,7	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	2,2	2,3	60,8	3,3	2,5
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	38,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	61,0	28,0	0,0	0,0	229,0	61,0	9,5
CANDELARIA-2	85,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	61,0	24,0	0,0	0,0	199,0	85,0	8,3
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	10,7	10,7	10,5	10,4	10,6	9,5	9,8	9,8	8,9	9,3	8,5	9,2	9,5	8,7	9,3	9,6	9,5	9,1	9,3	9,3	9,3	9,6	9,8	9,8	230,6	10,7	9,6
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
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	0,0	26,1	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	49,3	26,1	2,1
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	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	19,8	19,8	0,8
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	33,2	33,4	33,2	31,1	30,0	30,0	30,1	30,0	28,6	10,7	11,8	22,3	22,5	22,5	22,5	19,8	8,8	8,3	8,3	23,9	26,0	22,1	22,0	22,0	553,0	33,4	23,0
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	2,4	4,3	4,1	5,7	4,4	5,0	6,2	3,7	4,7	4,9	4,1	4,4	3,1	4,0	3,8	3,5	4,5	2,9	3,9	2,8	4,0	3,8	4,2	3,9	98,1	6,2	4,1
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	0,8	3,8	6,8	7,2	5,4	6,1	7,0	8,5	7,8	5,3	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	61,0	8,5	2,5
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	0,3	0,0	0,0	0,8	1,0	1,1	1,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,1	9,2	1,1	0,4
NUEVAALDEA-1_COGEN	8,9	7,1	8,2	8,2	7,5	7,4	7,4	7,6	7,8	7,9	7,3	6,7	6,6	6,5	7,0	7,4	7,1	7,0	6,9	7,1	7,1	6,7	6,6	6,3	174,4	8,9	7,3
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	36,9	33,4	35,5	34,9	35,6	36,9	37,1	37,2	38,1	37,6	35,7	35,4	39,5	38,4	38,0	37,6	37,5	40,8	38,6	40,5	38,3	39,8	39,4	36,0	898,6	40,8	37,4
LAJAEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MASISA_COGEN	8,3	8,4	8,6	8,7	8,4	8,4	8,4	8,3	5,3	5,4	8,3	8,4	8,3	8,2	7,4	4,8	4,7	4,8	6,1	8,4	8,4	8,2	8,1	8,1	180,3	8,7	7,5
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	30,7	23,6	24,0	29,1	33,2	34,1	34,7	34,7	25,6	29,9	34,5	34,8	31,2	28,6	28,5	30,7	35,4	35,4	32,9	29,1	34,7	35,4	35,2	34,6	760,6	35,4	31,7
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	21,3	24,4	25,0	24,0	25,9	27,7	27,8	26,9	28,3	26,4	25,4	21,4	23,5	27,1	27,5	25,5	22,3	23,5	22,1	25,6	21,0	22,8	25,6	25,8	596,8	28,3	24,9
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	1,5	6,4	11,6	8,7	6,9	5,8	3,0	5,0	8,6	8,1	6,1	2,3	5,0	5,9	7,5	8,1	3,6	4,7	0,6	4,5	0,4	0,9	0,4	0,3	115,9	11,6	4,8
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	39,3	36,6	37,7	40,0	39,0	40,4	40,4	44,6	30,4	42,4	42,1	43,3	48,7	39,5	37,2	34,4	35,8	35,8	33,3	47,0	49,4	46,7	45,3	43,3	972,5	49,4	40,5
CHOLGUAN_COGEN	10,1	10,0	10,1	9,9	9,7	9,8	10,8	11,1	10,0	5,9	7,5	10,8	11,2	12,4	12,4	10,4	5,9	5,9	5,8	11,5	12,6	12,7	12,8	12,6	241,9	12,8	10,1
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_ BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESCUADRON_COGEN	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	1,5	1,5	1,6	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	36,1	2,0	1,5
SANTAMARIA_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
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	4,8	2,4	4,1	5,1	4,2	5,3	7,3	7,3	5,5	5,0	3,9	4,0	8,4	1,7	1,6	0,2	0,3	0,1	0,9	10,0	12,7	10,6	8,9	7,9	122,0	12,7	5,1
LAUTARO-1_COGEN	26,3	26,2	26,0	26,4	26,3	26,6	26,4	26,5	26,7	24,0	12,1	16,2	25,6	25,8	25,1	25,8	20,4	12,2	11,3	12,0	25,1	26,3	26,3	26,3	551,8	26,7	23,0
LAUTARO-2_COGEN	20,7	21,1	21,1	21,0	21,2	21,1	21,1	20,7	21,1	20,7	14,2	16,0	20,5	20,9	20,9	20,9	20,4	14,5	14,0	14,0	20,1	20,5	20,8	20,0	467,6	21,2	19,5
VALDIVIA_COGEN	30,5	32,1	30,9	29,9	24,9	24,3	26,6	17,1	25,5	25,9	21,6	25,8	21,1	25,4	21,6	25,1	23,0	24,6	31,7	26,1	25,1	25,2	24,8	29,3	618,0	32,1	25,8
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	36,8	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	36,8	36,8	1,5
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025

30-03-2025

	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
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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,9	0,7	0,5	0,0	0,1	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	20,3	1,0	0,8
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-HOLLEY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	3,1	3,7	3,5	3,2	1,0	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	18,8	3,7	0,8
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	0,0	0,3	0,4	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,3	8,2	5,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	8,2	0,7
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	1,3	0,2	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	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,8	5,7	0,8	0,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-POMUYETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,4	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,4	0,9
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	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	0,0	0,3	0,3	0,0
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	0,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,8	0,5	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	1,2	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	28,2	1,2	1,2
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2	5,8	6,5	4,7	5,0	5,1	6,6	5,9	3,5	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	50,5	6,6	2,1
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-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

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

30-03-2025 30-03-2025

	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-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
PMGD-DIESEL-COLACO-PARGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,0	0,0	0,0	2,0	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	1,2	2,6	2,7	2,7	2,7	41,8	2,7	1,7
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	-97,3	-151,7	-250,0	-265,1	-334,6	-289,4	-263,0	-298,3	-111,1	109,5	288,8	262,4	203,4	67,9	45,2	-35,2	2,6	-41,2	-39,2	-174,3	-190,8	-254,6	-288,2	-242,0	-2346,0	288,8	-97,8
CHANGOS->CUMBRES C2	-99,5	-153,7	-131,6	-266,3	-335,3	-290,4	-264,2	-299,3	-113,2	106,1	284,3	258,0	199,4	64,7	42,1	-37,9	-0,3	-43,8	-41,9	-176,0	-192,3	-255,7	-289,1	-243,3	-2279,1	284,3	-95,0
CUMBRES->CHANGOS C1	-10,2	22,1	108,5	122,1	177,2	174,5	130,8	169,2	28,3	-195,0	-379,7	-304,8	-219,0	-99,2	-166,6	-111,4	-162,6	-94,7	-86,7	54,0	132,4	232,1	303,3	261,0	85,3	303,3	3,6
CUMBRES->CHANGOS C2	-12,8	19,3	106,0	119,6	174,9	172,2	128,5	166,9	26,0	-197,7	-382,5	-307,4	-221,6	-101,6	-169,3	-114,0	-165,3	-97,3	-89,1	51,4	129,9	229,9	301,3	258,9	26,3	301,3	1,1
TOTAL HORA.	6291,4	6127,3	6081,8	6021,6	6024,3	5909,8	5822,1	5970,9	5694,2	5658,1	5684,2	5852,4	6112,0	6475,9	6557,4	6533,7	6407,1	6298,9	6195,0	6861,6	7445,6	7470,3	7235,3	6667,4	**151.398**		
TOTAL HORA. SING	2491	2368	2185	2145	2112	2232	2304	2221	2564	3042	3409	3352	3304	3072	2958	2778	2864	2789	2810	2574	2503	2378	2318	2423	**63.197**		
TOTAL SEN	8782	8495	8267	8166	8136	8142	8126	8192	8258	8700	9093	9204	9416	9548	9516	9312	9271	9088	9005	9436	9949	9849	9553	9091	**214.595**		
CONS. PROPIOS	137	135	135	135	135	135	135	135	135	136	136	128	120	97	97	97	112	112	112	114	114	114	113	113	**2.931**		
CONS. PROPIOS SING	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	159	149	149	149	149	159	169	164	154	154	154	154	154	**3.715**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-197	-305	-382	-531	-670	-580	-527	-598	-224	216	573	520	403	133	87	-73	2	-85	-81	-350	-383	-510	-577	-485	**(4.625)**		
PERDIDAS APROX.	163	150	144	134	127	126	124	128	133	152	172	179	187	194	196	185	182	171	166	187	219	213	196	169	**3.997**		
PERDIDAS APROX. SING	96	93	78	94	110	115	118	116	111	117	119	117	130	137	125	122	122	122	126	133	127	127	128	131	**2.814**		
DEMANDA APROX.	5794	5537	5422	5222	5092	5069	5036	5110	5202	5586	5949	6066	6208	6318	6352	6178	6116	5931	5836	6210	6729	6633	6349	5900	**139.846**		
DEMANDA APROX. SING	2438	2426	2335	2428	2518	2543	2559	2549	2523	2555	2563	2556	2622	2653	2597	2580	2581	2583	2601	2637	2605	2607	2613	2624	**61.294**		
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 :	7470,3	7470

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de marzo de 2025

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
00:00:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	-	DN	DLC	FS	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:07:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
00:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
00:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
00:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
00:16:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
00:25:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
00:25:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
00:25:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
00:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
00:37:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
00:47:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
00:47:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
00:55:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
00:56:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
01:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
01:08:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
01:22:00	-		NUEVAVENTANAS_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:22:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
01:22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:22:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:22:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
01:22:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
01:22:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	68	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:30:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
01:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
01:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
01:44:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
01:44:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
01:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
01:46:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE			A		COLBUN	-	-
01:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE			A		COLBUN	-	-
01:59:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
02:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
02:05:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
02:05:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
02:05:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
02:05:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
02:05:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-
02:05:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
02:05:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2025000350	ENLASA	-	-
02:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM				LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
02:05:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
02:05:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
02:05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
02:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:09:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
02:09:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
02:13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
02:32:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
02:32:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
02:32:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
02:32:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM					ENGIE	-	-
02:32:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
02:32:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2025000350	ENLASA	-	-
02:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM				LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
02:32:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
02:32:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
02:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
02:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
03:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
03:54:00	-		ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
03:54:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
03:54:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
03:54:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-
03:54:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
03:54:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2025000350	ENLASA	-	-
03:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM				LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
03:54:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
03:54:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
04:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN	-	-
04:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
04:07:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
04:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
04:07:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
04:07:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
04:07:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
04:07:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM					ENGIE	-	-
04:07:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
04:07:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2025000350	ENLASA	-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
04:07:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM				LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
04:07:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
04:07:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
04:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:11:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
04:11:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:11:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
04:11:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN	-	-
04:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:29:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:43:00	-		CIPRESES_sinv	-						Cambio CMG					-	-
04:43:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:43:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
04:43:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
04:43:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	271	RO	-	PC	PCP	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
04:51:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
05:04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
05:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:14:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	MT	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
05:14:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
05:22:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
05:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
05:22:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
05:22:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:55:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
05:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
05:55:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
05:55:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
05:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE			A		COLBUN	-	-
06:55:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-
06:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
06:55:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
06:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:55:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
06:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
06:59:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE			A		COLBUN	-	-
07:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
07:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:42:00	-		CIPRESES_sinv	-						Cambio CMG					-	-
07:42:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
07:42:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
07:42:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:42:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	271	RO	-	PC	PCP	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
07:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:42:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
07:51:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	3	DN	DLC	PP	PCP	OM	S/E Diego de Almagro 220/110 kV				ENEL GENERACION	-	-
07:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-			-						Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV				-	-
07:54:00	-		DALMAGRO_DIESEL	-						Cambio CMG	S/E Diego de Almagro 220/110 kV				-	-
07:54:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	10	N	LC	CI	PCP	OM	Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV			ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
08:00:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	345	N	-	PC	-	RE	Cambio polituca de precios		N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	345	N	-	PC	-	RE	Cambio polituca de precios		N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OT	CSG				CARDONES	-	-
08:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	340	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio politica de precios			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:04:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:04:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
08:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	40	N	LC	CI	-	OT	Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
08:06:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	46	N	LC	CI	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-
08:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:20:00	-		CIPRESES_sinv	-						Cambio CMG					-	-
08:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	MT	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
08:20:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
08:20:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	-	N	-	PS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:29:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
08:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENORCHILE	-	-
08:33:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA	-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
08:35:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A							Cambio CMG					-	-
08:35:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2025001829	ENGIE	-	-
08:35:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3 GNL A	10	RO	LC	MT	PCP	OM				LI2024001062	ENGIE	-	-
08:35:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	75	N	-	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-
08:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				LI2024000416 - DI2025034143	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2025000350	ENLASA	-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	LF	-	MT	-	OM				LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
08:35:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
08:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:35:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:35:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	160	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:35:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OM					ENLASA	-	-
08:35:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM				LI 2025000284 - LI2025000435	ENGIE	-	-
08:35:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
08:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
08:35:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:35:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	-	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	-	LF	-	PS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:35:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	RO	-	MT	PCP	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
08:38:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
08:39:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
08:40:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA	-	-
08:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	-	-	-
08:42:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	0	N	LC	PS	PCP	OM	S/E Diego de Almagro 220/110 kV				ENEL GENERACION	-	-
08:43:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
08:43:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
08:43:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:43:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
08:43:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:43:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
08:43:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
08:43:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
08:43:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
08:43:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
08:43:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
08:43:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM					SANTA FE	-	-
08:43:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
08:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	80	RO	-	PMT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	LI2022002270 - LI2025000010 - LI2025000184	ENEL GENERACION	-	-
08:43:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
08:43:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
08:44:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENORCHILE	-	-
08:45:00	-	Colocación: 2552; Ajuste : 0	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:45:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-		-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:45:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:45:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:45:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:45:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:45:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
08:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:45:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:45:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:45:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	18	N	-		-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	QUOSDEAGUA	QUOSDEAGUA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	9	N	-		-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	RIOPICIQUEN-1	RIOPICIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:45:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:47:00	-	DALMAGRO	DALMAGRO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
09:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM	Fin SSCC			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC				COLBUN	-	-
09:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC				COLBUN	-	-
09:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC				ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC		A		COLBUN	-	-
09:05:00	-	Colocación: 3451; Ajuste : 1000	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
09:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:05:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:05:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:05:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:05:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:05:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:05:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:05:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:05:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:05:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:05:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:05:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:05:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PE-LOMASDELOUECO	PE-LOMASDELOUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
09:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:05:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				COLBUN	-	-
09:15:00	-	Colocación: 3817; Ajuste : 1000	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
09:15:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:15:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:15:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:15:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:15:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:15:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:15:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:15:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:15:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:15:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:15:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:15:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:15:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	217	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:15:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
09:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
09:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
09:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
09:15:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:15:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:15:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
09:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:15:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
09:15:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:15:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
09:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
09:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
09:15:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
09:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
09:15:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
09:15:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
09:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
09:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
09:15:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
09:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:15:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:15:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:15:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:15:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
09:15:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:15:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
09:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA		-	-
09:15:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
09:15:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
09:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
09:17:00	-	Colocación: 17; Ajuste : 0	CDC	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC		-	-
09:17:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE		-	-
09:19:00	-	Colocación: 54; Ajuste : -45,5	CDC	0						Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC		-	-
09:19:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS		-	-
09:20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				COLBUN		-	-
09:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	100	N	-	CI	-	OT	P. Disp. = 251,8 MW; origen: SITR	Seguridad del sistema	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:27:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	217	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,6 MW; origen: SITR	Retoma carga de prorrata	-		ENEL GREEN POWER		-	-
09:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN		-	-
09:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN		-	-
09:31:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
09:31:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
09:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	DLF	DLC	PP	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
09:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM	Desacopla TG2A			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
09:37:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN		-	-
09:38:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
09:38:00	-	Colocación: 4662; Ajuste : 1200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0					-	-
09:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA		-	-
09:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES		-	-
09:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
09:38:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC		-	-
09:38:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO		-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio OMG					-	-
09:38:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:38:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:38:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:38:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:38:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:38:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:38:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
09:38:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:38:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 206,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	272	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 305,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:38:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:38:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio OMG					-	-
09:38:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
09:49:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
09:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	RE	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
09:51:00	-	Colocación: 328; Ajuste : -10	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
09:51:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
09:51:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
09:51:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
09:51:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
09:51:00	-			-						Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
09:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2A			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
09:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV2C			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	RO	LC	PS	PCP	OM	Fin SSCC			LI2024001062	ENGIE	-	-
10:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC				COLBUN	-	-
10:00:00	-	Colocación: 5042; Ajuste : 1200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
10:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
10:00:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
10:00:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
10:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:00:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
10:00:00	-	LAMINA	LAMINA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
10:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PULUNQUE-1	PULUNQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
10:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	325	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 324,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:00:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
10:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE		-	-
10:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
10:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
10:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
10:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
10:00:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE		-	-
10:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX		-	-
10:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
10:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP		-	-
10:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
10:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
10:00:00	-	PFV-DELOSANDES	PFV-DELOSANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		NOVASOURCE POWER		-	-
10:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO		-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
10:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA		-	-
10:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO		-	-
10:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE		-	-
10:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:00:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:00:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:00:00	-	RIOPICIQUEN-1	RIOPICIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA		-	-
10:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:00:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:00:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:00:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS		-	-
10:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
10:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
10:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
10:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT		-	-
10:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
10:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
10:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER		-	-
10:02:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación de CTF (+)				ENLASA		-	-
10:02:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activacion SSCC CTF (+)				ENLASA		-	-
10:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG2B			LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
10:04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN		-	-
10:04:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	80	N	LC	CI	-	OT	Activacion SSCC CTF (+)				ENLASA		-	-
10:04:00	-	Colocación: 13; Ajuste : -4	CDC	0						Ajuste Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC		-	-
10:04:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,43 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE		-	-
10:07:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	PCP	OM				LI2024001062	ENGIE		-	-
10:07:00	-		CDC	0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC		-	-
10:09:00	-	Colocación: 281; Ajuste : -50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC		-	-
10:09:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE		-	-
10:09:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE		-	-
10:09:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE		-	-
10:09:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,7 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS		-	-
10:15:00	-	Colocación: 286; Ajuste : 0	CDC	0						Inicia Ctx LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar			CDC		-	-
10:15:00	-	Colocación: 286; Ajuste : 0	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar			CDC		-	-
10:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	-		AES ANDES		-	-
10:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	-		AES ANDES		-	-
10:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	-		AES ANDES		-	-
10:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	-		AES ANDES		-	-
10:15:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	-		ENEL GREEN POWER		-	-
10:18:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	57	N	LC	CI	-	OT	Activación de CTF (+)				ENLASA		-	-
10:18:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activación de CTF (+)				ENLASA		-	-
10:18:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Fin Activacion SSCC CTF (+)				ENLASA		-	-
10:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION		-	-
10:19:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				COLBUN		-	-
10:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION		-	-
10:20:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	0	N	-	PS	-	RE			N		ENEL GENERACION		-	-
10:22:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA		-	-
10:25:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN		-	-
10:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION		-	-
10:25:00	-	Colocación: 13; Ajuste : -5	CDC	0						Ajuste Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC		-	-
10:25:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE		-	-
10:25:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA		-	-
10:27:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	RE			N		ENEL GENERACION		-	-
10:30:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG						-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
10:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
10:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
10:30:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	22	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
10:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
10:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
10:30:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
10:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
10:30:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
10:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
10:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
10:30:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
10:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
10:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
10:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
10:34:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COLBUN	-	-
10:40:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG1				COLBUN	-	-
10:44:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
10:46:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM				LI2025001829	ENGIE	-	-
10:54:00	-	Colocación: 233; Ajuste : -50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
10:54:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
11:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	300	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
11:07:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
11:10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	51	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV			LI2025001829	ENGIE	-	-
11:13:00	-		NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	-					Cambio CMG					-	-
11:13:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:19:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	91	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG			LI2025001829	ENGIE	-	-
11:23:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	RO	-	PS	PCP	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
11:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				COLBUN	-	-
11:33:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COLBUN	-	-
11:48:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
11:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
12:06:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	DRO	-	FS	PCP	OM				LI2021002403	AES ANDES	-	-
12:09:00	-	Colocación: 71; Ajuste : -30	CDC	0						Inicia Prorrata S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV			CDC	-	-
12:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:09:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		UCUQUER	-	-
12:09:00	-			-						Inicia Ctx S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV			CDC	-	-
12:10:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
12:14:00	-	Colocación: 23; Ajuste : -50	CDC	0						Ajuste Prorrata S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV			CDC	-	-
12:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:14:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		UCUQUER	-	-
12:14:00	-	Colocación: 265; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
12:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
12:14:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
12:14:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
12:25:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
12:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
12:25:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:25:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:25:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
12:25:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:25:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:32:00	-	Colocación: 55; Ajuste : 30	CDC	0						Ajuste Prorrata S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV			CDC	-	-
12:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
12:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:32:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
12:32:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		UCUQUER	-	-
12:35:00	-		NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0						Cambio CMG					-	-
12:35:00	-		ERNC	0						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
12:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:35:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
12:35:00	-	Colocación: 4064; Ajuste : -300	CDC	0						Inicia Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
12:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	257	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 342,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:35:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
12:35:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
12:35:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	289	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
12:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:35:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:35:00	-			-						Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
12:35:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:38:00	-		ERNC	-						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	
12:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
12:58:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
12:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
13:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
13:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
13:27:00	-	Colocación: 22; Ajuste : -30	CDC	0						Ajuste Prorrata S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV			CDC	-	-
13:27:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		ENOR CHILE	-	-
13:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		STATKRAFT	-	-
13:27:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	S/E Quelentaro 220/110 kV	-		UCUQUER	-	-
13:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
13:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
13:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
13:40:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
13:40:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
14:01:00	-	Colocación: 3924; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
14:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
14:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 346,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
14:01:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
14:01:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
14:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
14:01:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
14:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
14:01:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:07:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
14:07:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
14:07:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
14:07:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
14:07:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
14:07:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
14:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
14:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
14:30:00	-	Colocación: 275; Ajuste : -20	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
14:30:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
14:30:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
14:30:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
14:30:00	-	PFV-TAIRA	PFV-TAIRA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		SIEMENS	-	-
14:50:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
14:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
14:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
14:50:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
14:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
14:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
14:50:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	DRO	DLC	PP	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2025001829	ENGIE	-	-
15:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:25:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:28:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	RO	LC	MT	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
15:30:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
15:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
15:30:00	-		VINALES_BL1_COGEN	-						Cambio CMG					-	-
15:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
15:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
15:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
15:30:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
15:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	-	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
15:30:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
15:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
15:30:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
15:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
15:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	23	N	-	MT	PCP	OM					SANTA FE	-	-
15:55:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN	-	-
15:57:00	-	Colocación: 3434; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
15:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 353,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
15:57:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
15:57:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	291	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 365,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:57:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
15:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
15:57:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
15:57:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
15:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
16:10:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	4	DN	DLC	PP	-	OM	S/E Mantos Blancos 220/23 kV				ENORCHILE	-	-
16:13:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL A	51	RO	LC	PMT	-	OM				LI2025001829	ENGIE	-	-
16:15:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN	-	-
16:20:00	-	Colocación: 3715; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:20:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
16:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
16:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 351,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
16:20:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	291	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 335,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:20:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:20:00	-	-	CDC	-						Finaliza Ctx LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar			CDC	-	-
16:20:00	-	-	CDC	-						Finaliza Prorrata LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar	LT 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldivar			CDC	-	-
16:26:00	-			-						Inicia Ctx S/E Mantos Blancos 220/23 kV	S/E Mantos Blancos 220/23 kV				-	-
16:26:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	4	N	LC	CI	-	OM		S/E Mantos Blancos 220/23 kV			ENORCHILE	-	-
16:38:00	-	Colocación: 4080; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
16:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
16:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
16:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 211,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	176	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 350,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
16:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:38:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
16:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	291	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 307,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:38:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:46:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				COLBUN	-	-
16:55:00	-	Colocación: 4035; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
16:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
16:55:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
16:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
16:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
16:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDEILA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 348,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
16:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
16:55:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
16:55:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 291,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:55:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
16:55:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:55:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
16:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:55:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
16:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
16:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:55:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:55:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
16:55:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:18:00	-	Colocación: 3606; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
17:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
17:18:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-
17:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
17:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
17:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 340,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
17:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
17:18:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
17:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 239,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
17:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
17:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
17:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:18:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
17:27:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	DRO	DLC	PP	PCP	OM	Por SSCC.	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001062	ENGIE	-	-
17:28:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				COLBUN	-	-
17:28:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	100	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC.		A		COLBUN	-	-
17:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	260	RO	LC	PMT	-	OM	Con limitación en controladores de la TG, según IL 2025000604.			LI2025000604	COLBUN	-	-
17:38:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	Con SSCC.		A		COLBUN	-	-
17:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC.		A		COLBUN	-	-
17:42:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2025001829	ENGIE	-	-
17:46:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	260	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			LI2025000604	COLBUN	-	-
17:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	0	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC.		N		ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC.		A		ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024000416 - DI2025034143	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2023001864	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	75	N	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:50:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2023001949	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	LC	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
17:50:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI 2025000284 - LI2025000435	ENGIE	-	-
17:52:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2025001829	ENGIE	-	-
17:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	-	RE	Por SSCC.		A		ENEL GENERACION	-	-
17:56:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	Con SSCC.		A		COLBUN	-	-
17:57:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	0	N	-	MT	-	OM	Por SSCC.		N		ENEL GENERACION	-	-
18:05:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	108	N	-	CI	-	OT	Por SSCC	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
18:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	108	LF	-	CI	-	OT	Por SSCC	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
18:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	20	RO	-	MT	-	RE			N	LI2022002270 - LI2025000010 - LI2025000184	ENEL GENERACION	-	-
18:15:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	RO	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001062	ENGIE	-	-
18:17:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	10	RO	LC	MT	PCP	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001062	ENGIE	-	-
18:23:00	-	Colocación: 3979; Ajuste : 600	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
18:23:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
18:23:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
18:23:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
18:23:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
18:23:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
18:23:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:23:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:23:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:23:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:23:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:23:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:23:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
18:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
18:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 276,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:23:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
18:23:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:23:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA		-	-
18:23:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
18:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
18:23:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX		-	-
18:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
18:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER		-	-
18:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO		-	-
18:23:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:23:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:23:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:23:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:23:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE		-	-
18:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
18:23:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
18:23:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
18:23:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS		-	-
18:23:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC		-	-
18:25:00	-			-						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca					-	-
18:30:00	-			-						Finaliza Ctx S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV					-	-
18:30:00	-			-						Finaliza Prorrata S/E Quelentaro 220/110 kV	S/E Quelentaro 220/110 kV					-	-
18:33:00	-	Colocación: 4178; Ajuste : 800	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC		-	-
18:33:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
18:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
18:33:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
18:33:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
18:33:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA		-	-
18:33:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:33:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES		-	-
18:33:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
18:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN		-	-
18:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 252,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER		-	-
18:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	PE-KALLPA	PE-KALLPA	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE		-	-
18:33:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA		-	-
18:33:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:33:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:33:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:33:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,3 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-
18:33:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE		-	-

30-03-2025															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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
18:33:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
18:33:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:33:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-
18:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
18:33:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
18:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
18:33:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
18:33:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
18:33:00	-	PFV-TAMARICO	PFV-TAMARICO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
18:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:38:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2025000350	ENLASA	-	-
18:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
18:41:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
18:41:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
18:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
18:46:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
18:46:00	-		VINALES_BL1_COGEN	0						Cambio CMG					-	-
18:46:00	-			-						Finaliza Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
18:47:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:52:00	-			-						Finaliza Ctx S/E Mantos Blancos 220/23 kV	S/E Mantos Blancos 220/23 kV				-	-
18:52:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
18:53:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
18:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
19:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000720	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	22	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:00:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
19:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				LI2025001829	ENGIE	-	-
19:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	20	RO	LC	PC	PCP	OM				LI2024001062	ENGIE	-	-
19:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000604	COLBUN	-	-
19:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM					ENGIE	-	-
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				LI2023001864	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				LI2024000416 - DI2025034143	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024002072 - LI2024000772 - LI2025000524	ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OM					ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2025000350	ENLASA	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	LF	-	PC	-	OM				LI2025000351 - DI2025023025	ENLASA	-	-
19:00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	178	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI 2025000284 - LI2025000435	ENGIE	-	-
19:00:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
19:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	21	DRO	-	PP	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2023001949	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios				ARAUCO	-	-
19:00:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM					SANTA FE	-	-
19:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:02:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	DN	DLC	PP	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:04:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM			-	LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:09:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	28	LF	-	PC	PCP	OM			N	LI2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
19:13:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
19:13:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
19:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	35	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	250	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:17:00	-		RALCO_vangos	-						Cambio CMG					-	-
19:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	225	RO	-	PC	-	RE			N	LI2022002270 - LI2025000010 - LI2025000184	ENEL GENERACION	-	-
19:22:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	345	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:25:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	N	LC	PMT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:28:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
19:28:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
19:29:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-

30-03-2025																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	-		CANDELARIA-2_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
19:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
19:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES		-	-
19:32:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN		-	-
19:33:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA		-	-
19:36:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	100	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
19:37:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
19:38:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION		-	-
19:44:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
19:45:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN		-	-
19:45:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN		-	-
19:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
19:50:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN		-	-
19:51:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
19:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION		-	-
19:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	RE			A		ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-		NEHUENCO-9B_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
19:58:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM					COLBUN		-	-
19:58:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES		-	-
19:58:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	345	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION		-	-
19:58:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
19:58:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA		-	-
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				GENERADORA METROPOLITANA		-	-
20:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	RE			A		ENEL GENERACION		-	-
20:11:00	-		QUINTERO-1_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
20:11:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COLBUN		-	-
20:11:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GN_B_CNAVIA	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA		-	-
20:20:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG						-	-
20:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM				LI2025000540	ENEL GENERACION		-	-
20:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION		-	-
20:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES		-	-
20:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
20:20:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION		-	-
21:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
21:19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN		-	-
21:19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN		-	-
21:21:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	CI	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES		-	-
21:32:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN		-	-
21:35:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN		-	-
21:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
21:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN		-	-
21:55:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN		-	-
22:24:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
22:35:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	120	LF	LC	PC	PCP	OM				LI2021001953 - LI2019000973 - LI 2022001252 - LI2024001947 - LI2025000587	ENEL GENERACION		-	-
22:42:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	RE			A		COLBUN		-	-
22:54:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			A		COLBUN		-	-
23:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM			A		ENEL GENERACION		-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM	Retira fuegos adicionales				GENERADORA METROPOLITANA		-	-
23:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	LC	PC	-	OM				LI2024000732 - DI2025030796	AES ANDES		-	-
23:10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM			A		ENEL GENERACION		-	-
23:20:00	-		COLMITO_GN_A	-						Cambio CMG						-	-
23:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES		-	-
23:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE		-	-
23:42:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	RE			A		ENEL GENERACION		-	-
23:44:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	RE			A		ENEL GENERACION		-	-
23:49:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	DN	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION		-	-
23:55:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	N	-	MT	-	RE			N		ENEL GENERACION		-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Domingo 30 de Marzo del 2025

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF
BESS Alfalfal VR2	276.7	271.2	-1.99 %	
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	779.1	572.5	-26.52 %	LF
BESS Andes Solar IIA	257.1	401.1	+56.03 %	LF
BESS Andes Solar IIB	582.7	524.1	-10.06 %	LF
BESS Angamos	-	3.0	GNP	
BESS Arica	0.0	1.4	GNP	
BESS Capricornio	353.6	169.4	-52.09 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Coya	478.3	356.3	-25.52 %	
BESS Diego de Almagro Sur	16.0	52.4	+227.75 %	
BESS Don Humberto	150.8	112.7	-25.26 %	RO
BESS El Manzano	129.5	112.3	-13.28 %	
BESS La Cabaña	118.1	123.6	+4.62 %	
BESS María Elena	-	0.0	-	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Nuevo Quillagua	-	787.1	GNP	
BESS Punta Sierra	5.8	5.4	-7.99 %	
BESS Salvador	183.8	244.6	+33.10 %	
BESS San Andrés	33.3	200.9	+503.96 %	
BESS Tamaya	432.4	131.0	-69.70 %	LF
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %	
BESS del Desierto	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	384.0	350.2	-8.79 %	DF
HE Angostura	576.0	574.0	-0.35 %	RO, MM
HE Antuco	2411.3	2373.1	-1.58 %	RO
HE Canutillar	1519.1	1843.0	+21.32 %	
HE Cipreses	666.6	501.7	-24.74 %	
HE Colbún	2240.5	1800.0	-19.66 %	
HE El Toro	2164.1	2209.2	+2.08 %	RO
HE Los Cóndores	3900.0	3824.1	-1.95 %	RO
HE Machicura	720.0	371.0	-48.47 %	RO, LF
HE Pangue	1577.6	2079.3	+31.80 %	RO, MM
HE Pehuenche	3684.7	3664.2	-0.55 %	RO
HE Pilmaiquén	426.0	322.2	-24.37 %	RO
HE Ralco	3427.0	3735.3	+8.99 %	RO
HE Rapel	642.5	725.8	+12.96 %	LF, MM
HP Abanico	717.5	748.5	+4.32 %	RO
HP Alfalfal	1618.4	1879.3	+16.12 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	44.7	57.3	+28.27 %	PMG
PMG HP MC2	12.5	15.9	+26.68 %	PMG
PMG HP MC3	16.8	18.3	+8.93 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	53.3	+11.04 %	PMG
PMG HP Nalcas	40.8	40.6	-0.44 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	178.3	182.6	+2.40 %	PMG
PMG HP Palacios	11.4	7.4	-34.71 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.5	62.5	-3.16 %	PMG
PMG HP Pulelfu	102.0	84.3	-17.39 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.6	46.9	-32.53 %	PMG
PMG HP Renaico	110.9	138.5	+24.90 %	PMG
PMG HP Río Huasco	0.0	30.8	-	PMG
PMG HP San Clemente	54.0	45.5	-15.74 %	PMG
PMG PE La Esperanza	62.1	24.9	-59.92 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	45.3	45.3	-	PMG
PMG PFV Antay	73.3	70.8	-3.44 %	PMG
PMG PFV Caracas II	68.5	33.3	-51.33 %	PMG
PMG PFV Castilla	13.0	14.4	+10.54 %	PMG
PMG PFV Chercan	62.4	65.9	+5.46 %	PMG
PMG PFV De los Andes	67.7	44.3	-34.52 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	64.2	71.6	+11.48 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	61.5	67.2	+9.29 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	16.1	5.4	-66.42 %	PMG
PMG PFV Llancay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	7.1	0.6	-91.50 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	68.1	68.9	+1.09 %	PMG
PMG PFV Machicura	55.1	59.2	+7.44 %	PMG
PMG PFV North West	81.8	76.2	-6.79 %	PMG
PMG PFV Palermo	36.9	32.2	-12.73 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	37.9	14.3	-62.17 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	7.4	14.6	+96.63 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.7	0.1	-80.00 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	83.9	83.7	-0.19 %	PMG
PMG PFV Quilmo	44.9	59.5	+32.37 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	61.2	-	PMG
PMG PFV SDGx01	7.5	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	62.7	60.0	-4.31 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	331.2	138.5	-58.18 %	LF
HP Blanco	490.0	319.1	-34.88 %	MM
HP Capullo	124.2	102.0	-17.87 %	
HP Carilafquen	216.0	177.1	-18.03 %	
HP Chacabuquito	0.0	170.4	GNP	DF
HP Chacayes	984.8	1038.1	+5.41 %	
HP Chapiquina	180.0	73.1	-59.38 %	
HP Convento Viejo	43.2	35.0	-18.91 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	168.0	167.2	-0.47 %	
HP Curillinque	1904.7	1555.0	-18.36 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	213.0	206.2	-3.19 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	164.0	162.1	-1.16 %	
HP Guayacán	192.9	179.1	-7.16 %	
HP Hornitos	639.0	418.4	-34.52 %	
HP Isla	1527.5	1245.5	-18.46 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	362.0	277.5	-23.34 %	
HP La Confluencia	605.0	416.3	-31.19 %	RO
HP La Higuera	601.0	666.7	+10.93 %	RO
HP La Mina	701.0	409.0	-41.66 %	
HP Laja I	74.6	59.4	-20.43 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	72.0	208.0	+188.82 %	MM
HP Lircay	336.0	303.4	-9.70 %	
HP Loma Alta	848.6	639.4	-24.65 %	RO
HP Los Hierros	120.0	298.0	+148.32 %	RO
HP Los Hierros II	18.7	30.9	+65.40 %	
HP Los Molles	67.9	78.3	+15.27 %	RO
HP Los Quilos	498.0	480.1	-3.59 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	98.0	89.5	-8.70 %	
HP Mocho	120.0	220.5	+83.78 %	
HP Palmucho	625.9	649.5	+3.78 %	
HP Peuchen	147.0	118.5	-19.42 %	
HP Providencia	24.0	68.7	+186.25 %	
HP Pullinque	195.0	123.7	-36.58 %	
HP Puntilla	362.6	342.5	-5.54 %	RO
HP Queltehues	901.6	903.8	+0.24 %	RO
HP Quilleco	291.9	24.0	-91.78 %	
HP Rio Picoiquen	9.6	51.3	+434.27 %	
HP Rucatayo	434.0	365.8	-15.71 %	
HP Rucue	997.1	610.0	-38.82 %	RO
HP Río Colorado	38.4	60.2	+56.77 %	
HP San Andres	354.8	267.7	-24.54 %	
HP San Ignacio	411.7	0.0	-100.00 %	
HP Sauzal	1164.0	678.0	-41.76 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Teno Solar	41.1	47.2	+14.87 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	68.1	1.1	-98.46 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	45.5	33.8	-25.62 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	60.8	-	PMG, MM
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.0	98.1	-1.95 %	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
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.4	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4670.0	4648.1	-0.47 %	RO
TER Angamos-ANG2	5175.6	5100.8	-1.44 %	RO, LF
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	378.4	122.0	-67.76 %	
TER Arauco MAPA	960.0	972.5	+1.30 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
TER Arica-M1AR	0.8	0.0	-100.00 %	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2944.0	3401.5	+15.54 %	RO, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	434.1	596.8	+37.48 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	115.9	-3.42 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	67.0	229.0	+242.03 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	199.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	71.2	122.3	+71.64 %	
HP Volcán	222.9	228.9	+2.68 %	RO, DF
PE ANTOFAGASTA	2198.7	0.0	(*) -100.00 %	
PE Alena	343.8	0.0	-100.00 %	LF
PE Atacama	2236.0	1486.5	-33.52 %	
PE Aurora	950.5	1142.0	+20.15 %	
PE Cabo Leones 1	1697.1	1679.0	-1.06 %	
PE Cabo Leones 2	1512.1	1672.8	+10.62 %	
PE Cabo Leones 3	1916.6	1739.6	-9.24 %	
PE Calama	61.6	395.7	+542.72 %	
PE Campo Lindo	272.0	179.2	-34.12 %	LF
PE Canela	152.8	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	583.9	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	213.3	298.5	+39.92 %	
PE Cerro Tigre	1276.1	741.6	-41.89 %	
PE Cuel	119.8	83.5	-30.28 %	
PE El Arrayán	1333.4	1050.7	-21.20 %	
PE El Maitén	42.7	29.9	-29.98 %	
PE Horizonte Norte	825.9	1350.2	+63.48 %	P
PE Horizonte Sur	636.1	1561.5	+145.49 %	P
PE Kallpa	1779.9	1731.5	-2.72 %	
PE La Cabaña	675.6	800.5	+18.50 %	
PE La Estrella	378.0	426.4	+12.81 %	
PE La Flor	172.0	104.5	-39.23 %	
PE Lebu	22.6	0.4	-98.05 %	
PE Llanos del Viento	693.8	704.0	+1.47 %	
PE Lomas de Duqueco	285.6	4.8	-98.31 %	
PE Los Buenos Aires	88.9	73.9	-16.91 %	
PE Los Cerrillos	293.2	352.3	+20.16 %	
PE Los Cururos	1056.5	1015.1	-3.92 %	
PE Los Olmos	555.2	458.2	-17.47 %	
PE Malleco Norte	420.5	26.5	-93.71 %	
PE Malleco Sur	442.4	23.5	-94.70 %	
PE Manantiales	168.0	227.5	+35.42 %	
PE Mesamavida	254.4	231.5	-9.02 %	
PE Monte Redondo	533.4	444.7	-16.63 %	
PE Negrete	120.2	1.6	-98.66 %	
PE Puelche Sur	908.1	1003.4	+10.50 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	437.3	353.8	-19.09 %	
PE Punta Sierra	1294.5	834.6	-35.53 %	
PE Punta de Talca	1205.9	611.4	-49.30 %	P
PE Renaico	374.0	388.8	+3.96 %	
PE Renaico II	750.6	897.3	+19.54 %	
PE San Gabriel	902.3	769.5	-14.71 %	
PE San Juan	1758.3	1813.3	+3.13 %	
PE San Matías	353.6	207.4	-41.33 %	
PE San Pedro	263.5	206.1	-21.80 %	
PE San Pedro 2	529.4	276.8	-47.71 %	
PE Sarco	1756.8	1720.8	-2.05 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.0	241.9	+45.69 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	3985.6	3562.0	-10.63 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4280.4	4189.7	-2.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	117.0	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	1.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	8.0	GNP	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	245.4	-34.45 %	LF
TER Escuadrón	16.2	36.1	+122.73 %	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	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 2	1543.7	2143.4	+38.85 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2223.1	2546.0	+14.53 %	RO
TER Guacolda 4	2033.6	2445.2	+20.24 %	RO
TER Guacolda 5	2344.0	2427.5	+3.56 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3582.0	3544.9	-1.03 %	LF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	207.0	509.2	+145.99 %	RO
TER Lautaro II	437.2	467.6	+6.95 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	377.2	282.3	-25.15 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sierra Gorda Este	470.7	526.6	+11.89 %	
PE Talinay Oriente	732.7	1066.3	+45.53 %	
PE Talinay Poniente	496.0	865.1	+74.42 %	
PE Taltal	165.7	277.4	+67.34 %	
PE Tchamma	605.9	847.0	+39.80 %	
PE Tolpan Sur	348.3	296.1	-14.98 %	
PE Totoral	438.2	416.2	-5.03 %	RO
PE Ucuquer 2	70.8	59.2	-16.40 %	
PE Valle de los Vientos	481.3	315.0	-34.55 %	LF
PFV Almeyda	201.3	162.1	-19.49 %	
PFV Andes Solar	92.3	136.1	+47.51 %	
PFV Andes Solar II-A	347.8	609.4	+75.20 %	
PFV Andes Solar II-B	432.4	630.9	+45.90 %	LF
PFV Andes Solar IV	512.4	859.4	+67.71 %	LF
PFV Atacama Solar II	833.1	678.5	-18.57 %	
PFV Azabache	405.0	378.8	-6.46 %	
PFV Bolero	1099.6	771.7	-29.82 %	
PFV CEME 1	2212.5	2059.0	-6.94 %	
PFV Campos del Sol	2074.9	2304.1	+11.05 %	LF
PFV Capricornio	396.3	337.8	-14.77 %	
PFV Carrera Pinto	318.7	1373.1	+330.83 %	
PFV Cerro Dominador	418.1	641.2	+53.36 %	
PFV Chañares	190.8	166.6	-12.72 %	
PFV Conejo	755.0	748.8	-0.81 %	
PFV Coya	815.3	742.4	-8.94 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	105.9	400.4	+278.05 %	
PFV Diego de Almagro Sur	1080.0	1515.7	+40.34 %	
PFV Domeyko	1126.0	2427.0	(*) +115.53 %	
PFV Don Humberto	154.0	133.3	-13.45 %	
PFV Doña Antonia	475.9	49.2	-89.66 %	
PFV Doña Carmen	60.3	51.2	-15.14 %	
PFV El Aguila	9.9	13.4	+35.56 %	
PFV El Manzano	81.8	128.3	+56.82 %	
PFV El Pelicano	268.2	633.6	+136.26 %	
PFV El Romero	527.9	573.5	+8.63 %	
PFV Elena	516.1	420.0	-18.63 %	
PFV Finis Terrae	1690.3	1638.1	-3.09 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	719.3	734.9	+2.16 %	RO
PFV Guanchoi	532.2	300.9	-43.46 %	
PFV Huatacondo	268.1	926.0	+245.42 %	
PFV Jama	139.5	238.2	+70.71 %	LF
PFV Javiera	438.8	320.7	-26.92 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	396.2	332.4	-16.11 %	
PFV La Huayca II	89.8	82.1	-8.53 %	LF
PFV La Huella	211.2	1477.5	(*) +599.67 %	
PFV La Silla	11.1	12.4	+11.62 %	
PFV Lalackama	147.9	349.7	+136.51 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	9.8	GNP	DF
TER Masisa	209.0	180.3	-13.76 %	
TER Mejillones-CTA	3080.5	3087.5	+0.23 %	
TER Mejillones-CTH	2908.0	3023.0	+3.95 %	
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	3629.4	3380.4	-6.86 %	
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	333.0	GNP	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	4538.9	5186.0	+14.26 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	5105.0	5787.0	+13.36 %	LF
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	3.0	0.0	-100.00 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1168.0	1072.9	-8.14 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	6425.4	6911.0	+7.56 %	
TER Nueva Ventanas	2198.4	2597.0	+18.13 %	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	557.5	+36.63 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	520.0	440.0	-15.38 %	LF
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	784.6	1237.0	+57.67 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	55.3	108.1	+95.41 %	
PFV Las Salinas	1760.6	1298.1	-26.27 %	
PFV Leyda	386.7	315.0	-18.54 %	P
PFV Llano de Llampos	568.3	597.3	+5.10 %	
PFV Los Loros	96.9	207.6	+114.34 %	
PFV Luz del Norte	698.4	575.5	-17.60 %	
PFV Malgarida	393.3	536.3	+36.36 %	
PFV María Elena	353.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Meseta de los Andes	246.8	2421.2	(*) +881.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	761.3	663.3	-12.87 %	
PFV Pampa Camarones	43.6	41.9	-3.88 %	
PFV Pampa Solar Norte	340.9	4.6	-98.65 %	
PFV Pampa Tigre	897.4	618.9	-31.04 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	23.6	48.1	+104.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	52.6	87.8	+66.84 %	
PFV Quilapilun	137.0	101.3	-26.03 %	
PFV Rio Escondido	1016.5	793.0	-21.99 %	LF
PFV Salvador	103.8	51.4	-50.53 %	LF
PFV San Andres	110.8	16.3	-85.29 %	LF
PFV San Pedro	708.1	564.6	-20.27 %	
PFV Santa Isabel	1185.4	906.9	-23.50 %	LF
PFV Santiago	119.3	129.5	+8.52 %	
PFV Sol de Lila	198.3	148.0	-25.35 %	LF
PFV Sol de los Andes	572.9	523.6	-8.61 %	
PFV Sol del Desierto	1618.3	2348.8	+45.14 %	
PFV Taira	1447.3	982.3	-32.13 %	
PFV Tamango	299.5	93.9	-68.66 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1008.2	917.4	-9.01 %	P
PFV Tamaya Solar	475.1	125.5	-73.58 %	
PFV Uribe Solar	469.4	217.8	-53.59 %	DF
PFV Usya	66.7	70.5	+5.79 %	LF
PFV Valle Escondido	770.6	602.5	-21.82 %	LF
PFV Valle del Sol	1081.9	956.5	-11.59 %	
PFV Willka	532.6	582.4	+9.35 %	
PMG Cauquenes	53.2	36.9	-30.71 %	PMG
PMG HP Aillin	1.4	0.4	-74.23 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.6	28.5	-0.21 %	PMG, RO
PMG HP Callao	5.4	8.2	+50.96 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	94.7	-21.08 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.5	57.0	+8.57 %	PMG
PMG HP Corrales	70.5	46.1	-34.59 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	71.1	45.4	-36.10 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.08 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	52.8	-4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6386.7	7656.8	(*) +19.89 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	467.0	760.6	+62.87 %	RO
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	266.7	125.4	-52.98 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	49.3	+3690.00 %	
TER Teno Gas GLP	3.6	19.8	+450.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	277.5	274.7	-1.03 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	3.9	36.8	+844.10 %	
TER Trincao	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	454.1	618.0	+36.11 %	
TER Viñales	409.9	553.0	+34.90 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**203913.4**	**207074.5**	**+1.55 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	16.2	12.6	-22.63 %
PMGD HP Allipén	34.7	62.0	+78.77 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.0	+0.69 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	92.7	90.3	-2.55 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.2	20.7	+13.60 %
PMGD HP Calíboro	20.1	11.5	-42.56 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	45.1	42.1	-6.62 %
PMGD HP Collil	7.9	159.4	+1927.86 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.5	6.1	-6.97 %
PMGD HP Cumpeo	35.8	44.3	+23.65 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	22.7	55.6	+144.99 %
PMGD HP Dongo	7.0	107.4	+1434.20 %
PMGD HP Donguil	0.3	0.7	+134.77 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.1	1.9	+73.11 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	9.9	-
PMGD HP El Atajo	22.9	20.2	-11.84 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.7	-4.27 %
PMGD HP El Canelo	45.3	46.9	+3.63 %
PMGD HP El Colorado	4.2	16.8	+299.41 %
PMGD HP El Diuto	49.5	20.4	-58.67 %
PMGD HP El Galpón	8.3	8.8	+5.92 %
PMGD HP El Llano	7.5	7.8	+3.89 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Portal	15.7	14.7	-6.21 %
PMGD HP El Toro Nº2	4.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	16.4	-34.56 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	12.7	39.7	+213.09 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	2.4	-47.88 %
PMGD HP La Compañía II	31.7	29.5	-7.10 %
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	12.0	12.1	+1.43 %
PMGD HP Las Flores	13.9	39.1	+181.75 %
PMGD HP Las Vertientes	39.8	39.7	-0.26 %
PMGD HP Los Bajos	121.8	123.1	+1.10 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	2.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	25.9	20.1	-22.21 %
PMGD PFV Lo Miranda	13.1	20.0	+52.98 %
PMGD PFV Lo Sierra	11.8	7.0	-41.30 %
PMGD PFV Lockma	83.3	83.8	+0.58 %
PMGD PFV Loica	19.6	13.8	-29.84 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.5	20.5	+0.08 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	11.0	11.9	+8.18 %
PMGD PFV Loncura	61.9	57.8	-6.64 %
PMGD PFV Loreto	11.8	11.8	+0.59 %
PMGD PFV Los Banos	33.9	16.2	-52.28 %
PMGD PFV Los Cisnes	33.9	22.9	-32.40 %
PMGD PFV Los Gorriones	21.3	23.3	+9.48 %
PMGD PFV Los Jotes	16.9	3.9	-76.82 %
PMGD PFV Los Lagos	8.9	11.6	+30.59 %
PMGD PFV Los Libertadores	13.9	45.5	+227.50 %
PMGD PFV Los Lirios	34.3	15.2	-55.76 %
PMGD PFV Los Magnolios	8.5	12.5	+46.89 %
PMGD PFV Los Molinos	32.1	36.4	+13.30 %
PMGD PFV Los Morros I	5.6	1.3	-77.64 %
PMGD PFV Los Nogales	20.8	26.9	+29.61 %
PMGD PFV Los Paltos	8.5	5.0	-41.29 %
PMGD PFV Los Patos	18.5	21.8	+17.84 %
PMGD PFV Los Perales	16.4	9.9	-39.57 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.3	9.9	+19.28 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.3	3.3	-75.06 %
PMGD PFV Los Tilos	20.6	5.9	-71.51 %
PMGD PFV Los Tordos	31.3	38.2	+21.96 %
PMGD PFV Luce Solar	10.1	12.9	+27.43 %
PMGD PFV Luders	5.7	0.6	-88.77 %
PMGD PFV Lumbreras	14.9	3.6	-75.76 %
PMGD PFV Luna	10.5	10.7	+2.29 %
PMGD PFV Luna del Norte	17.8	20.1	+12.96 %
PMGD PFV Macao	39.5	58.5	+48.22 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.2	8.2	-
PMGD PFV Maikono	12.1	7.4	-38.97 %
PMGD PFV Maimalicán	66.6	27.9	-58.15 %
PMGD PFV Maitenlahue	12.7	14.7	+15.34 %
PMGD PFV Malaquita II	76.5	77.1	+0.78 %
PMGD PFV Malinke	9.0	8.7	-3.28 %
PMGD PFV Malloco	12.9	3.2	-75.37 %
PMGD PFV Malvilla	11.5	12.1	+5.23 %
PMGD PFV Manao	17.6	4.8	-72.70 %
PMGD PFV Mandinga	21.5	9.2	-57.02 %
PMGD PFV Marambio	10.8	7.1	-34.57 %
PMGD PFV Marañon	84.3	87.0	+3.16 %
PMGD PFV Marchigue II	58.3	57.1	-2.11 %
PMGD PFV Marchigue VII	11.3	16.2	+44.01 %
PMGD PFV Margarita X	19.4	27.6	+42.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	22.1	20.1	-9.27 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	5.7	43.7	+673.03 %
PMGD HP Maisán	1.9	2.7	+43.39 %
PMGD HP Mallarauco	70.9	65.1	-8.14 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	37.8	22.6	-40.13 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.7	3.3	+22.72 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	+785.06 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	7.8	8.5	+8.55 %
PMGD HP Palmar	24.0	34.8	+45.12 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.1	3.8	+24.15 %
PMGD HP Pichilonco	0.2	3.6	+1510.34 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.4	10.0	+6.32 %
PMGD HP Purísima	2.3	2.3	+1.44 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.3	-
PMGD HP Reca	3.8	6.2	+64.63 %
PMGD HP Robleria	43.4	9.0	-79.29 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	5.7	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	27.1	-
PMGD HP Santa Elena	5.1	11.2	+121.17 %
PMGD HP Santa Isabel	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	10.0	11.7	+17.38 %
PMGD HP Sauce Andes	10.8	11.9	+9.42 %
PMGD HP Trailelfú	4.5	9.9	+119.72 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.8	6.1	+5.87 %
PMGD HP Tranquil	6.0	21.9	+266.09 %
PMGD HP Truful Truful	16.8	18.3	+9.03 %
PMGD PE El Arrebol	50.2	41.5	-17.41 %
PMGD PE El Nogal	46.0	23.9	-47.95 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	35.7	81.6	+128.81 %
PMGD PE Lebu III	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	40.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	39.1	27.8	-28.75 %
PMGD PFV Albatros	7.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Albor Solar	37.3	26.3	-29.53 %
PMGD PFV Alcaldesa	31.3	31.9	+1.92 %
PMGD PFV Alcon Solar	26.8	32.0	+19.30 %
PMGD PFV Aldebaran	2.8	26.3	+837.37 %
PMGD PFV Alhué	26.4	26.1	-0.99 %
PMGD PFV Alianza	42.3	37.2	-12.04 %
PMGD PFV Alicahue	14.0	8.6	-38.79 %
PMGD PFV Alto Bellavista	0.0	0.1	+1206.53 %
PMGD PFV Alto Solar	11.1	7.5	-32.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	23.2	7.7	-66.79 %
PMGD PFV María Dolores	58.2	23.0	-60.48 %
PMGD PFV María Pinto	11.3	9.5	-15.60 %
PMGD PFV Meco Chillan	51.8	41.9	-19.16 %
PMGD PFV Meli	36.4	24.6	-32.43 %
PMGD PFV Membrillo	13.4	13.6	+1.19 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.5	14.8	-10.29 %
PMGD PFV Milán A	15.3	17.4	+13.32 %
PMGD PFV Mitchi	77.3	72.3	-6.51 %
PMGD PFV Montt	9.6	5.8	-39.90 %
PMGD PFV Mostazal	22.0	20.7	-5.86 %
PMGD PFV Moya	65.2	47.3	-27.39 %
PMGD PFV Mutupín	41.2	51.6	+25.17 %
PMGD PFV Nahuén	32.8	34.2	+4.21 %
PMGD PFV Nan	13.0	25.0	+91.71 %
PMGD PFV Nazarino Verano	18.8	10.4	-44.41 %
PMGD PFV Newentun	34.0	42.8	+26.07 %
PMGD PFV Nihue	10.9	8.2	-25.21 %
PMGD PFV Norte Chico	8.4	4.7	-44.17 %
PMGD PFV Ocoa	9.8	5.2	-46.53 %
PMGD PFV Olivia	17.7	17.6	-0.47 %
PMGD PFV Olivier	15.3	16.4	+7.40 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	31.7	-15.72 %
PMGD PFV Orion	12.8	18.4	+42.91 %
PMGD PFV Orquidea Solar	19.4	21.0	+8.09 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	25.4	10.5	-58.86 %
PMGD PFV PAS1	75.5	66.2	-12.37 %
PMGD PFV PSF El Peral	49.7	62.4	+25.75 %
PMGD PFV PSF Horizonte	26.2	17.5	-33.19 %
PMGD PFV PVP La Rosa	12.8	16.1	+25.51 %
PMGD PFV PVP Unihue	15.6	19.3	+24.13 %
PMGD PFV Pachira	55.2	68.6	+24.32 %
PMGD PFV Paillihue	57.3	49.5	-13.71 %
PMGD PFV Paine	82.3	83.2	+1.08 %
PMGD PFV Palto Sunlight	50.5	26.0	-48.51 %
PMGD PFV Pama	12.7	14.2	+11.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.2	27.8	+10.32 %
PMGD PFV Panquehue II	20.2	10.1	-50.05 %
PMGD PFV Paraguay	36.1	45.6	+26.23 %
PMGD PFV Paranal	17.1	8.0	-52.96 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	12.3	19.0	+54.35 %
PMGD PFV Parque Curicura	28.4	42.5	+49.98 %
PMGD PFV Parque El Olivar	57.3	53.5	-6.58 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.3	1.2	-9.16 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.3	36.2	+11.99 %
PMGD PFV Parque La Colonia	42.7	16.0	-62.58 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.2	57.2	+277.36 %
PMGD PFV Parque Nancagua	33.7	34.6	+2.79 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	44.6	66.6	+49.43 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	12.1	15.1	+25.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.4	0.2	-95.29 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.1	27.0	-7.28 %
PMGD PFV Amparo del Sol	11.4	17.4	+52.54 %
PMGD PFV Anakena	77.0	53.8	-30.14 %
PMGD PFV Ancahual	65.5	12.7	-80.63 %
PMGD PFV Antonia	6.5	6.3	-3.25 %
PMGD PFV Argomedo	38.4	38.4	+0.20 %
PMGD PFV Arica	40.9	77.4	+89.36 %
PMGD PFV Ariztía	1.4	3.3	+137.68 %
PMGD PFV Armazones	40.0	19.3	-51.71 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.8	10.2	-5.11 %
PMGD PFV Astillas	77.4	81.2	+4.87 %
PMGD PFV Avel Solar	55.9	50.5	-9.60 %
PMGD PFV Avellano	36.7	36.9	+0.43 %
PMGD PFV Aviles	29.9	31.3	+4.69 %
PMGD PFV Axel Solar	16.6	18.5	+11.25 %
PMGD PFV Ayla	49.4	58.8	+19.18 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.9	14.8	-0.02 %
PMGD PFV Barcelona	49.8	45.0	-9.52 %
PMGD PFV Belenos Til Til	42.7	17.1	-60.11 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	16.5	7.3	-55.97 %
PMGD PFV Belén	28.9	41.8	+44.87 %
PMGD PFV Berrueco	41.6	61.0	+46.41 %
PMGD PFV Blu	18.5	26.1	+41.20 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	58.8	58.8	-0.01 %
PMGD PFV Bulnes	34.1	37.7	+10.51 %
PMGD PFV Bulnes Barones	11.1	13.4	+20.99 %
PMGD PFV Bérgamo	12.3	16.3	+32.12 %
PMGD PFV CE Caldera	61.4	42.1	-31.42 %
PMGD PFV CUARZO	-	13.1	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	58.0	13.5	-76.65 %
PMGD PFV Cabilsol	10.5	3.5	-66.22 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.0	-98.48 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	47.8	+4.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	75.1	73.5	-2.06 %
PMGD PFV Caimi	0.1	0.6	+577.78 %
PMGD PFV Calama	79.8	85.7	+7.38 %
PMGD PFV Calle Larga	7.7	4.2	-45.84 %
PMGD PFV Candelaria Solar	11.5	8.2	-28.46 %
PMGD PFV Canelillo	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canquén	3.3	3.9	+17.33 %
PMGD PFV Cantera	7.0	11.7	+67.53 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	5.1	4.1	-19.80 %
PMGD PFV Caracoles	11.4	20.6	+80.26 %
PMGD PFV Caranca	13.2	13.3	+1.18 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	30.0	35.0	+16.46 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	67.0	50.3	-24.99 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	35.1	12.5	-64.33 %
PMGD PFV Pastrán	76.0	53.4	-29.70 %
PMGD PFV Patagua	36.1	31.8	-11.79 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	65.8	65.8	-
PMGD PFV Pedreros	7.8	5.6	-27.82 %
PMGD PFV Pegasus	13.6	19.4	+42.26 %
PMGD PFV Pellin	43.4	51.6	+18.78 %
PMGD PFV Pelumpen	13.8	7.7	-44.08 %
PMGD PFV Penaflor	64.9	64.9	-
PMGD PFV Pencahue	35.7	38.0	+6.64 %
PMGD PFV Pencahue Este	14.6	18.9	+29.38 %
PMGD PFV Pepa	24.4	26.7	+9.39 %
PMGD PFV Pequen	12.4	14.9	+20.05 %
PMGD PFV Peralillo	17.2	22.7	+32.03 %
PMGD PFV Perséfone	17.3	29.1	+67.93 %
PMGD PFV Pesaro	12.0	13.7	+14.05 %
PMGD PFV Pica	0.1	1.9	+2583.86 %
PMGD PFV Pichon	12.1	13.5	+11.47 %
PMGD PFV Picunche	40.5	20.6	-49.19 %
PMGD PFV Piduco	17.6	21.7	+23.24 %
PMGD PFV Pilpilen	12.3	16.2	+31.63 %
PMGD PFV Piquero	52.2	47.6	-8.82 %
PMGD PFV Pirque	4.9	1.7	-64.49 %
PMGD PFV Pitotoy	11.4	9.9	-13.05 %
PMGD PFV Pitra	14.0	13.7	-1.58 %
PMGD PFV Placilla	22.8	39.3	+72.84 %
PMGD PFV Playerito	16.0	11.0	-30.96 %
PMGD PFV Playero	16.1	10.6	-34.32 %
PMGD PFV Playeron	15.8	16.8	+6.20 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	45.0	46.2	+2.50 %
PMGD PFV Plomo Verano	12.6	12.4	-0.96 %
PMGD PFV Población	12.0	8.0	-33.00 %
PMGD PFV Pocillas	13.0	15.9	+21.78 %
PMGD PFV Pomuyeto	14.3	17.1	+19.84 %
PMGD PFV Portezuelo	19.4	11.9	-38.77 %
PMGD PFV Pretty Field	21.0	10.8	-48.33 %
PMGD PFV Puangue	19.4	32.4	+67.13 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	13.0	11.4	-12.46 %
PMGD PFV Pueblo Seco	42.7	49.4	+15.60 %
PMGD PFV Puelche	17.0	9.4	-44.49 %
PMGD PFV Puente Solar	11.5	6.4	-44.62 %
PMGD PFV Pullalli	7.9	5.6	-28.61 %
PMGD PFV Punta Baja	12.9	14.5	+12.40 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	59.5	67.3	+13.17 %
PMGD PFV Queltehue	11.2	11.6	+3.49 %
PMGD PFV Quemados	29.1	36.1	+24.36 %
PMGD PFV Quetena	78.2	79.7	+2.01 %
PMGD PFV Quillay	11.5	8.8	-23.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casuto	7.2	4.1	-43.33 %
PMGD PFV Catemu	4.9	3.1	-36.33 %
PMGD PFV Cato Solar	14.5	14.5	+0.27 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	14.7	16.7	+13.46 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	52.6	52.3	-0.68 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.2	18.0	+150.68 %
PMGD PFV Centauro Solar	42.9	19.1	-55.42 %
PMGD PFV Cetus	9.6	9.9	+2.40 %
PMGD PFV Chacabuco	30.5	7.3	-75.93 %
PMGD PFV Chacaico	35.3	17.1	-51.39 %
PMGD PFV Chalinga	15.5	13.8	-10.67 %
PMGD PFV Champa	17.0	26.0	+53.09 %
PMGD PFV Chancon	4.4	1.6	-64.77 %
PMGD PFV Chañar del Verano	20.8	22.6	+8.54 %
PMGD PFV Chequen Solar	40.3	0.1	-99.80 %
PMGD PFV Chicauma Verano	27.8	28.3	+1.67 %
PMGD PFV Chilener	12.3	15.5	+26.08 %
PMGD PFV Chillán Huambali	7.2	5.4	-24.96 %
PMGD PFV Chimbarongo	11.0	10.4	-5.73 %
PMGD PFV Chinchorro	48.3	60.6	+25.42 %
PMGD PFV Cholguan	12.7	8.5	-33.46 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.0	14.5	+4.09 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.7	-
PMGD PFV Cipres	43.4	53.1	+22.38 %
PMGD PFV Citrino	5.4	1.5	-71.67 %
PMGD PFV Ckilir	83.9	82.8	-1.35 %
PMGD PFV Clementina	26.2	22.7	-13.35 %
PMGD PFV Cocharcas	13.1	18.4	+39.98 %
PMGD PFV Cocinillas	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	9.8	11.0	+11.96 %
PMGD PFV Colchagua	13.3	16.6	+25.04 %
PMGD PFV Colibri	5.2	2.2	-57.74 %
PMGD PFV Colina	51.8	11.7	-77.49 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	11.1	12.3	+11.10 %
PMGD PFV Condor Chepica	15.9	18.5	+16.58 %
PMGD PFV Condor Pelvin	11.8	0.0	-99.83 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.9	7.6	-4.53 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.3	6.7	-27.65 %
PMGD PFV Corso	23.8	41.8	+75.82 %
PMGD PFV Cortijo	43.8	34.9	-20.44 %
PMGD PFV Covadonga	80.7	53.6	-33.62 %
PMGD PFV Coyunche	16.9	14.4	-14.84 %
PMGD PFV Crucero	16.8	13.2	-21.71 %
PMGD PFV Cruz	17.6	5.9	-66.40 %
PMGD PFV Curacavi	14.2	2.7	-80.66 %
PMGD PFV Curaco	35.2	50.5	+43.27 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.5	16.7	+14.87 %
PMGD PFV Dadinco	16.2	17.7	+9.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quilmo Solar	28.2	28.5	+1.03 %
PMGD PFV Quinantu	61.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	10.5	3.5	-66.99 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	31.8	31.8	+0.02 %
PMGD PFV RDCL SAN	48.9	28.5	-41.84 %
PMGD PFV REN	0.0	0.0	-
PMGD PFV RLA	8.7	13.9	+59.43 %
PMGD PFV Ranguil	13.5	13.0	-3.92 %
PMGD PFV Ratulemus	14.7	16.5	+12.83 %
PMGD PFV Rauquen	39.2	42.9	+9.45 %
PMGD PFV Rcu	38.3	15.6	-59.14 %
PMGD PFV Recoleta	47.0	46.7	-0.57 %
PMGD PFV Rengo	33.3	26.1	-21.75 %
PMGD PFV Rexner	11.0	3.7	-66.30 %
PMGD PFV Rimini	43.4	47.9	+10.32 %
PMGD PFV Rinconada	35.8	21.5	-40.10 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	54.7	67.2	+22.79 %
PMGD PFV Rinconada Norte	19.5	6.3	-67.85 %
PMGD PFV Rodeo	11.7	4.0	-65.59 %
PMGD PFV Roma	12.7	13.2	+4.01 %
PMGD PFV Romeria	42.9	40.3	-5.96 %
PMGD PFV Rosario	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	24.6	37.0	+50.28 %
PMGD PFV Rucapaine	46.2	34.3	-25.82 %
PMGD PFV Río Peuco	17.8	17.8	-
PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	2.9	-0.09 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	13.0	10.5	-19.25 %
PMGD PFV SDSI	17.2	12.6	-27.15 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	10.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	47.5	18.1	-61.94 %
PMGD PFV SGT Tucapel	39.1	25.9	-33.63 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	16.6	5.3	-67.93 %
PMGD PFV SP Malloa	11.5	11.7	+2.27 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	11.9	7.1	-39.97 %
PMGD PFV Salerno Solar	10.6	5.1	-51.51 %
PMGD PFV Samo Bajo	14.7	10.6	-27.61 %
PMGD PFV San Alberto	16.5	10.0	-39.43 %
PMGD PFV San Antonio	26.3	28.4	+8.15 %
PMGD PFV San Camilo	14.7	18.8	+27.94 %
PMGD PFV San Carlos	11.1	17.7	+59.68 %
PMGD PFV San Eduardo	1.8	1.8	+0.55 %
PMGD PFV San Emilio I	12.7	14.3	+12.81 %
PMGD PFV San Eugenio	57.3	57.2	-0.04 %
PMGD PFV San Francisco	9.1	2.7	-70.11 %
PMGD PFV San Isidro	6.1	8.1	+32.46 %
PMGD PFV San José II	17.0	24.0	+41.45 %
PMGD PFV San Pedro	11.4	14.9	+30.44 %
PMGD PFV San Rafael	12.9	7.8	-39.39 %
PMGD PFV San Ramiro	43.7	38.5	-11.81 %
PMGD PFV San Vicente TT	10.2	10.4	+1.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlin	16.5	27.9	+69.33 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	59.6	-15.58 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.9	12.7	+41.99 %
PMGD PFV Don Enrique	76.4	55.4	-27.48 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.5	14.9	+42.87 %
PMGD PFV Don Jorge	16.3	14.8	-9.25 %
PMGD PFV Don Mariano	12.5	10.8	-13.97 %
PMGD PFV Don Martín	17.1	12.7	-26.15 %
PMGD PFV Don Matías	13.5	11.8	-12.45 %
PMGD PFV Don Rodrigo	28.3	34.6	+22.37 %
PMGD PFV Don Simón	17.8	13.7	-22.92 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	12.3	9.3	-24.55 %
PMGD PFV Doña Regina	15.3	15.3	-0.08 %
PMGD PFV Doñihue	18.0	33.2	+84.44 %
PMGD PFV Duqueco Solar	62.4	43.3	-30.54 %
PMGD PFV EA SF Graneros	11.8	9.3	-20.78 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.8	18.1	+40.84 %
PMGD PFV Ea Maiten	14.3	18.0	+25.59 %
PMGD PFV Eclipse	40.9	42.0	+2.76 %
PMGD PFV El Boco	8.5	16.7	+95.88 %
PMGD PFV El Caiquén	57.4	70.2	+22.43 %
PMGD PFV El Cardenal	12.7	11.9	-5.90 %
PMGD PFV El Carpintero	60.5	61.0	+0.91 %
PMGD PFV El Castaño	55.6	55.6	-
PMGD PFV El Cernicalo	10.6	9.8	-7.80 %
PMGD PFV El Cernicalo II	10.6	9.2	-13.53 %
PMGD PFV El Chercan	54.0	44.8	-16.90 %
PMGD PFV El Chincol	23.1	23.3	+0.82 %
PMGD PFV El Chucao	13.2	18.3	+38.14 %
PMGD PFV El Cuervo	10.2	15.0	+46.92 %
PMGD PFV El Cóndor	5.3	5.1	-4.68 %
PMGD PFV El Divisadero	16.5	14.5	-11.89 %
PMGD PFV El Estero	7.4	12.4	+66.80 %
PMGD PFV El Flamenco	40.6	30.6	-24.53 %
PMGD PFV El Gaviotin	18.7	19.0	+1.55 %
PMGD PFV El Huaso	11.1	4.4	-60.00 %
PMGD PFV El Ingenio	51.0	13.0	-74.52 %
PMGD PFV El Interlocutor	12.2	13.0	+6.81 %
PMGD PFV El Laurel	24.9	20.2	-18.91 %
PMGD PFV El Litre	39.1	12.8	-67.32 %
PMGD PFV El Loro Choroy	61.9	42.7	-31.04 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	30.0	-15.11 %
PMGD PFV El Monte	11.2	11.2	-0.64 %
PMGD PFV El Palqui	14.5	14.4	-0.74 %
PMGD PFV El Picurio	11.3	13.4	+18.76 %
PMGD PFV El Pilpen	10.0	10.7	+6.60 %
PMGD PFV El Pitio	19.9	23.0	+15.63 %
PMGD PFV El Piuquen	11.4	16.5	+44.52 %
PMGD PFV El Queltehue	9.6	9.8	+1.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	5.9	7.8	+32.03 %
PMGD PFV Santa Amelia	14.8	8.7	-40.99 %
PMGD PFV Santa Blanca	10.4	10.4	-0.13 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.3	13.0	+14.63 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.0	11.7	+6.73 %
PMGD PFV Santa Clara	10.0	10.7	+6.91 %
PMGD PFV Santa Cruz	44.7	57.3	+28.22 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	40.1	0.0	-99.90 %
PMGD PFV Santa Emilia	21.8	4.5	-79.55 %
PMGD PFV Santa Ester	14.1	20.2	+43.84 %
PMGD PFV Santa Francisca	33.4	37.0	+10.69 %
PMGD PFV Santa Inés	12.4	12.9	+4.38 %
PMGD PFV Santa Julia	10.5	6.8	-34.74 %
PMGD PFV Santa Laura	2.2	3.7	+67.27 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.7	46.1	-17.11 %
PMGD PFV Santa Luisa	13.1	19.4	+47.68 %
PMGD PFV Santa Margarita	13.1	13.6	+3.35 %
PMGD PFV Santa Pamela	66.8	67.7	+1.35 %
PMGD PFV Santa Rita	12.6	20.9	+65.32 %
PMGD PFV Santa Teresita	46.5	20.0	-57.12 %
PMGD PFV Santuario	10.1	4.7	-53.38 %
PMGD PFV Saturno Norte	25.1	29.3	+16.67 %
PMGD PFV Siete Colores	33.4	27.3	-18.11 %
PMGD PFV Sirimavo	13.2	13.2	+0.39 %
PMGD PFV Sofia	17.4	18.4	+5.69 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	37.8	10.6	-71.97 %
PMGD PFV Sol del Maule	14.2	17.4	+22.57 %
PMGD PFV Sol del Norte	17.8	20.0	+12.35 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	11.6	4.1	-64.93 %
PMGD PFV Solaris	-	23.5	-
PMGD PFV Soy Solar	18.9	20.7	+9.35 %
PMGD PFV Sunhunter	72.1	52.2	-27.52 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	62.0	69.5	+12.17 %
PMGD PFV Talagante	30.2	15.0	-50.43 %
PMGD PFV Talca	24.9	30.3	+21.54 %
PMGD PFV Talhuén	19.5	16.6	-15.03 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.0	-14.66 %
PMGD PFV Tamarama	48.1	33.0	-31.37 %
PMGD PFV Tamarugo	19.5	21.2	+8.41 %
PMGD PFV Tambo Real	17.7	14.6	-17.51 %
PMGD PFV Taranto	41.9	58.2	+38.78 %
PMGD PFV Taruca	21.0	30.3	+44.10 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	9.7	9.7	-0.10 %
PMGD PFV Tierra	37.1	45.0	+21.30 %
PMGD PFV Tijeral	13.4	6.3	-52.88 %
PMGD PFV Til Til	10.1	2.8	-72.77 %
PMGD PFV Topacio	14.4	8.9	-38.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	13.2	3.8	-71.14 %
PMGD PFV El Queule	24.7	1.5	-94.09 %
PMGD PFV El Rayador	62.6	64.6	+3.08 %
PMGD PFV El Reconquistador	14.7	15.9	+8.16 %
PMGD PFV El Resplandor	12.1	15.0	+23.68 %
PMGD PFV El Roble	44.2	32.8	-25.84 %
PMGD PFV El Romeral	39.2	41.7	+6.25 %
PMGD PFV El Salitral	22.4	23.9	+6.47 %
PMGD PFV El Sauce	14.6	12.9	-11.85 %
PMGD PFV El Sharon	12.2	12.7	+4.01 %
PMGD PFV El Tiuque	6.3	7.3	+16.29 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	58.5	+23.05 %
PMGD PFV El Trile	58.8	64.5	+9.62 %
PMGD PFV El Trébol	8.2	14.6	+76.98 %
PMGD PFV El Turpial	14.4	14.6	+1.07 %
PMGD PFV El Zorzal	13.7	18.2	+33.14 %
PMGD PFV El Ñandú	19.4	16.2	-16.37 %
PMGD PFV Enami Solar	32.8	10.7	-67.40 %
PMGD PFV Encino	10.3	7.2	-30.19 %
PMGD PFV Encon	24.5	11.2	-54.29 %
PMGD PFV Erinome	15.1	17.6	+16.63 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.3	4.5	-70.46 %
PMGD PFV Esfena	36.7	17.8	-51.43 %
PMGD PFV Esperanza	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	15.2	-
PMGD PFV Faramalla	10.1	9.1	-10.20 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.3	11.1	+7.16 %
PMGD PFV Filomena	12.9	3.9	-69.48 %
PMGD PFV Flor del Llano	21.9	23.5	+7.07 %
PMGD PFV Florencia Solar	41.8	43.2	+3.32 %
PMGD PFV Foster	16.6	10.5	-36.58 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	28.8	38.0	+31.99 %
PMGD PFV Francisco	6.3	5.8	-8.57 %
PMGD PFV Fulgor	14.5	1.3	-91.22 %
PMGD PFV Fuster del Verano	23.8	24.2	+1.63 %
PMGD PFV GR Lemu	28.9	30.8	+6.54 %
PMGD PFV GR Peumo	32.4	32.4	-0.01 %
PMGD PFV GR Pitao	45.0	54.4	+20.96 %
PMGD PFV GR Rauli	34.4	35.2	+2.56 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	48.2	48.2	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	22.7	27.2	+19.70 %
PMGD PFV Gabriela	76.7	81.7	+6.56 %
PMGD PFV Girasoles	12.3	6.0	-51.34 %
PMGD PFV Granada	63.7	63.8	+0.17 %
PMGD PFV Granate	77.9	55.9	-28.27 %
PMGD PFV Guadalao	12.4	17.9	+44.52 %
PMGD PFV Guadalupe	34.3	8.8	-74.28 %
PMGD PFV Guanaco Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Guarana	9.4	17.7	+88.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	29.3	38.1	+30.35 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	11.1	3.4	-69.08 %
PMGD PFV Tortuga	2.2	10.9	+391.31 %
PMGD PFV Tranque del Sol	56.8	22.3	-60.84 %
PMGD PFV Trebal	11.2	5.3	-52.82 %
PMGD PFV Trebo	12.1	10.2	-15.76 %
PMGD PFV Trica-Dos	13.4	15.3	+13.96 %
PMGD PFV Tricahue II	30.1	2.9	-90.30 %
PMGD PFV Trinidad	14.2	14.3	+0.09 %
PMGD PFV Tucuquere	7.6	5.2	-31.58 %
PMGD PFV Turquia	6.2	2.8	-55.64 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	+966.67 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.3	0.8	+158.06 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.3	8.2	-0.10 %
PMGD PFV Valle Este II	73.3	56.1	-23.49 %
PMGD PFV Valle Oeste II	75.9	58.9	-22.38 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	11.9	1.4	-88.32 %
PMGD PFV Ventisquero	46.8	51.4	+9.83 %
PMGD PFV Venturada	43.2	60.7	+40.36 %
PMGD PFV Verona	7.4	6.6	-10.15 %
PMGD PFV Vicente	10.6	0.2	-97.73 %
PMGD PFV Victoria	78.8	79.7	+1.14 %
PMGD PFV Villa Alegre	28.0	48.3	+72.70 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.6	-
PMGD PFV Villa Cruz	15.5	11.1	-28.52 %
PMGD PFV Villa Moscoso	11.6	11.8	+1.72 %
PMGD PFV Villa Prat	13.2	18.3	+38.47 %
PMGD PFV Villa Seca	16.2	17.9	+10.74 %
PMGD PFV Villa Solar	12.9	17.8	+38.09 %
PMGD PFV Violeta	39.8	42.7	+7.13 %
PMGD PFV Vituco 2B	12.8	17.8	+38.43 %
PMGD PFV Viñas del Sol	32.0	43.6	+36.12 %
PMGD PFV Yahutela	33.7	11.6	-65.67 %
PMGD PFV Ñilhue	3.1	1.4	-56.24 %
PMGD PFV Ñiquén	22.7	13.9	-38.88 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	1.3	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	63.7	40.4	-36.60 %
PMGD PFV Helios	1.0	0.3	-75.00 %
PMGD PFV Hijuela 4	14.9	21.4	+43.80 %
PMGD PFV Homero	9.1	8.5	-6.92 %
PMGD PFV Hormiga	7.3	0.6	-92.28 %
PMGD PFV Hornitos	1.0	0.2	-82.00 %
PMGD PFV Huape	11.3	8.4	-26.00 %
PMGD PFV Huaquelon	72.9	52.7	-27.68 %
PMGD PFV Huigan	48.5	28.0	-42.28 %
PMGD PFV Hurtado	16.2	15.6	-3.95 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.2	-
PMGD PFV ISIDRO	54.3	65.0	+19.75 %
PMGD PFV Idahue del Verano	12.0	11.6	-3.81 %
PMGD PFV Illapel 5X	17.9	12.7	-29.05 %
PMGD PFV Independencia	13.0	0.8	-93.76 %
PMGD PFV Itahue Solar	19.0	24.7	+29.73 %
PMGD PFV Jahuel	31.0	11.2	-63.78 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	40.2	+0.01 %
PMGD PFV Jaururo	7.2	5.1	-29.44 %
PMGD PFV Javiera Carrera	44.9	21.2	-52.81 %
PMGD PFV Jilguero	11.3	9.9	-12.07 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	6.3	6.8	+8.12 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	8.3	3.7	-55.06 %
PMGD PFV La Acacia	27.9	31.4	+12.69 %
PMGD PFV La Blanquina	38.3	21.9	-43.01 %
PMGD PFV La Chapeana	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.2	10.3	-46.35 %
PMGD PFV La Esperanza II	58.3	49.3	-15.40 %
PMGD PFV La Estancia	9.4	12.3	+30.89 %
PMGD PFV La Foresta	12.9	19.0	+47.10 %
PMGD PFV La Frontera	31.1	29.3	-5.63 %
PMGD PFV La Gamboina	18.9	15.9	-15.54 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	13.3	13.7	+2.92 %
PMGD PFV La Lajuela	26.0	48.8	+87.65 %
PMGD PFV La Ligua	7.8	5.0	-35.51 %
PMGD PFV La Manga	22.7	8.9	-60.62 %
PMGD PFV La Muralla	10.6	12.1	+14.38 %
PMGD PFV La Palma Solar	47.1	69.8	+48.30 %
PMGD PFV La Paz	37.2	12.0	-67.77 %
PMGD PFV La Perla	10.5	12.8	+22.21 %
PMGD PFV La Vendimia	56.1	66.8	+19.11 %
PMGD PFV La Victoria	45.8	65.5	+43.19 %
PMGD PFV Lagunilla	14.4	1.7	-88.02 %
PMGD PFV Laja Andino	51.3	54.0	+5.24 %
PMGD PFV Las Arboledas	12.3	15.0	+21.72 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.9	4.5	-22.71 %
PMGD PFV Las Cabras	12.4	7.8	-37.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	8.1	-
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 Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	20.1	-
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 Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.7	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	6.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	41.4	36.0	-13.10 %
PMGD PFV Las Catitas	52.9	60.6	+14.65 %
PMGD PFV Las Chacras	7.9	14.3	+81.39 %
PMGD PFV Las Chilcas	41.4	37.3	-10.09 %
PMGD PFV Las Codornices	15.9	23.1	+45.22 %
PMGD PFV Las Golondrinas	41.5	45.0	+8.39 %
PMGD PFV Las Lechuzas	16.0	21.3	+33.06 %
PMGD PFV Las Majadas	63.6	57.3	-9.80 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.4	8.4	-25.79 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.6	4.7	-65.22 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.3	20.3	-
PMGD PFV Las Palomas	17.0	22.6	+33.12 %
PMGD PFV Las Perdices	14.2	16.8	+18.03 %
PMGD PFV Las Rojas	18.6	18.3	-1.61 %
PMGD PFV Las Tacas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	75.6	0.2	-99.78 %
PMGD PFV Las Tencas	38.4	38.9	+1.09 %
PMGD PFV Las Terrazas	7.8	15.5	+98.72 %
PMGD PFV Las Torcazas	13.7	18.3	+33.82 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.7	16.8	+42.93 %
PMGD PFV Las Turcas	9.7	7.4	-23.61 %
PMGD PFV Lenga	3.5	27.4	+675.35 %
PMGD PFV Liebre Verano	27.2	27.2	-
PMGD PFV Lima	14.3	17.3	+21.39 %
PMGD PFV Linares	50.2	59.3	+18.08 %
PMGD PFV Lingue	14.5	12.1	-16.31 %
PMGD PFV Lipangue	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	43.6	13.1	-69.90 %
PMGD PFV Lirio del Campo	10.7	8.9	-16.23 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	49.2	50.3	+2.11 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	21.4	22.3	+4.21 %
PMGD PFV Llay Llay	52.5	15.6	-70.24 %
PMGD PFV Lloica	18.7	15.9	-14.86 %
PMGD PFV Lluta Solar	18.8	21.1	+12.46 %
PMGD PFV Lo Boza	0.1	0.2	+128.57 %
PMGD PFV Lo Chacón	10.6	10.8	+2.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	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	-	4.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**15286.9**	**14398.8**	**-5.81 %**

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 (*)	
PE ANTOFAGASTA	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Domeyko	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV La Huella	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
PFV Meseta de los Andes	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER San Isidro II Gas Arg	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.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 1 GNL	35.0	TG1A y TV1C indisponible por falla en la partida, según IF 2025002606.
TER San Isidro I GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Disparo del ciclo por operación sistema contra incendio TG, según IF 2025002433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000533.
BESS Andes Solar IIB	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000532.
BESS Tamaya	88.0	Limitado a 65 MW. Causa informada: Inversores de anomalías en su funcionamiento impiden la correcta carga de las baterías, según IL 2025000594.
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000530
PFV Andes Solar IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000531.
PFV Campos del Sol	96.0	Limitada a 367 MW. Causa informada: Falla de línea de producción N°19, según IL 2025000596.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada en 125 MW como MTP. Causa informada: Anormalidad en el control de válvulas de turbina a bajas cargas, según IL 2025000599.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	98.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	51.0	Limita en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000435
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Luego de realizar una boroscopía a la TG, queda disponible bajo las siguientes restricciones: Se soportan sólo 10 arranques posteriores como máximo hasta la fecha del mantenimiento mayor programado (08/04/2025), sin servicios complementarios (CPF, CSF). El periodo de detención debe ser de 11 horas mínimo, cuando la unidad llega al MT debe esperar 30 min, antes de continuar con su proceso a carga base, según IL 2025000540.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	65.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVAr, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	0.0	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
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): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
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): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	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 U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2025000535.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.72 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.59 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.89 m.s.n.m. y un gasto de 160 MWh.
00:05	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, según IF 2025002637.
00:32	Engie Generación	C. PE Calama sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW. Causa informada: Falla en el transformador de 220/33 kV 110 MVA, según IF 2025002640 y 2025002641.
02:55	Nexpertia	C. PFV Tamaya indisponible. Causa informada: Falla de 52HT4, según IF 2025002645.
05:38	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002657.
06:49	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034193.
07:38	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002656.
07:39	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.4 MW de consumos de la S/E Refugio. Causa informada: Condiciones climáticas adversas, según IF 2025002652.
07:50	Transelec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de la S/E Las Compañías, según IF 2025002658.
07:54	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías normalizados la totalidad de los consumos desde la S/E Maitencillo, según IF 2025002648.
08:06	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002659.
08:12	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques interrupción forzada por protecciones, se pierden 35 MW de consumos de la S/E Guayaques. Causa Informada: Ave electrocutada, según IF 2025002650.
08:32	Nexpertia	Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada, normalizados los consumos de la S/E Guayaques, según IF 2025002650.
09:07	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia interrupción forzada por protecciones, se pierden 19.7 MW de las Cs. San Andrés (11 MW), Corrales (3 MW), Piedras Negras (2.7 MW) y Punta del Viento (3 MW). Causa informada: Condiciones climáticas adversas, según IF 2025002651.
09:16	Enel Green Power	C. PE Valle de los Vientos limitado a 88 MW. Causa informada: Indisponibilidad de un circuito de generación por robo de conductores, según IL 2025000602, cancelada IL 2025000600.
09:20	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio cerrada, normalizados los consumos de la S/E Refugio, según IF 2025002652.
09:20	Interchile	S/E Nueva Maitencillo Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2 cancelada limitación, según IL 2025000322. Sistema de protecciones principal y de respaldo quedan con todas sus funciones totalmente operativas.
10:25	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2025034198.
10:40	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, según IF 2025002651.
11:08	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos de las SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví. Causa informada: S/E Lo Aguirre transformador N°1 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA interrupción forzada por protecciones.
11:09	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado, según IF 2025002672.
11:09	Colbún	C. Carena sale de servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2025002665.
11:09	Celeoredes	Líneas de 44 kV Carena - Lo Prado interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Aguirre, según IF 2025002671.
11:09	SUN Power	C. PFV Pataguilla sale de servicio en forma intempestiva con 0.2 MW. Causa informada: Falla en la línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto, según IF 2025002654.
11:40	San Andrés	C. San Andrés disponible y en servicio, según IF 2025002653.

Hora	Centro de Control	Observación
12:14	Transelec	S/E Río Aconcagua 52J9 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Bajo nivel de gas SF6, según IF 2025002663.
12:37	Transelec	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cerrada, según IF 2025002658.
12:38	STM	SDAC deshabilitado.
12:38	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
12:59	San Andrés	C. Punta del Viento disponible y en servicio, según IF 2025002662.
13:04	San Andrés	C. Corrales disponible y en servicio, según IF 2025002661.
13:05	San Andrés	C. Piedras Negras disponible y en servicio, según IF 2025002664.
13:16	CGE - Transmisión	S/E La Ronda transformador de servicios auxiliares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en los SS/AA, según SDCF 2025034206.
13:52	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2025002667.
14:10	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre - Lo Prado cerrada, se inicia la recuperación de los consumos de las SS/EE Lo Aguirre, Lo Prado y Curacaví.
14:15	STM	SS/EE Lo Prado y Curacaví normalizados los consumos, quedan pendiente por recuperar 6 MW de consumos de la S/E Lo Aguirre.
14:54	CGE - Transmisión	S/E Las Compañías transfiere sus consumos a la S/E Pan de azúcar, normalizando topología.
15:19	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia interrupción forzada por protecciones, se pierden 16.7 MW de las Cs. San Andrés (8 MW), Corrales (3 MW), Piedras Negras (2.7 MW) y Punta del Viento (3 MW). Causa informada: Mal tiempo en la zona, según IF 2025002673.
15:20	CGE - Transmisión	S/E La Ronda transformador de servicios auxiliares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034206.
15:34	Nexpertia	C. PFV Tamaya disponible y en servicio, según IF 2025002645.
15:45	Celeoredes	Líneas de 44 kV Carena - Lo Prado cerrada, cancelado IF 2025002671.
15:52	SUN Power	C. PFV Pataguilla disponible y en servicio, según IF 2025002654.
15:52	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto cerrada, cancelado IF 2025002672.
15:54	Colbún	C. Carena disponible y cancelado IF 2025002665.
16:00	Celeoredes	S/E Lo Prado con limitación. Causa informada: Pérdida de supervisión y telecontrol del paño F4 de línea 44 kV Carena, debido a falla en el enlace principal con proveedor. Se delega operación local en caso de requerirse con tiempo de respuesta de 1hora y 30 minutos, según IL 2025000603.
16:45	Nexpertia	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034198.
16:52	Engie Generación	C. PE Calama disponible y en servicio, según IF 2025002640 y 2025002641.
17:20	LAP	C. Carilafquén U-1 y U-2 salen del servicio de forma intempestiva con 4 y 3 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica, según IF 2025002675.
17:30	Colbún	C. Nehuenco 2 TG con limitación. Causa informada: Sistema de excitación de la TG sin respaldo, según IL 2025000604.
17:51	Gen. Metropolitana	S/E Ceme 1 banco de condensadores FCE1 y FCE2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025002682.
17:58	San Andrés	Línea de 220 kV San Andrés - La Confluencia cerrada, según IF 2025002673.
17:58	San Andrés	C. San Andrés disponible y en servicio, según IF 2025002674.
18:22	STM	S/E Lo Aguirre transformador N°2 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA en servicio, normalizados los consumos. Queda indisponible TR-1 de 110/12.5 kV, 10.5 MVA.
18:42	CGE - Transmisión	S/E Chiguayante paño B1 EFE Quilacoya cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025031227.
18:53	CGE - Transmisión	S/E Curanilahue 52BT3 de la línea de 66 kV Curanilahue - Tres Pinos interrupción forzada por protecciones, se pierden 14 MW de consumos de las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu. Causa informada: Robo de conductores, según IF 2025002677, 2025002681.
18:54	CGE - Transmisión	S/E Tres Pinos cerrado 52B3 de línea de 66 kV Curalinahue Norte, se normalizan la totalidad de los consumos de las SS/EE Tres Pinos, Cañete y Lebu.
19:21	San Andrés	C. Corrales disponible y en servicio, cancelado IF 2025002678.
19:21	San Andrés	C. Punta del Viento disponible y en servicio, cancelado IF 2025002680.
19:23	San Andrés	C. Piedras Negras disponible y en servicio, cancelado IF 2025002679.
19:41	LAP	C. Carilafquén disponible y en servicio, cancelado IF 2025002675.
21:15	Chilquinta	C. Totoral con limitación por tiempo de partida. Causa informada: Sin telecontrol ni supervisión remota por problema con equipo de comunicaciones, según IL 202500607.
22:04	CGE - Transmisión	S/E Illapel 52E5 con limitación. Causa informada: Queda indisponible el EDAC del 52E5 alimentador Mincha de S/E Illapel, no se logró incorporar la protección durante puesta en servicio del interruptor 52E5, relacionado con SD 2025022604 y SD 2025022674, según IL 2025000609.

Hora	Centro de Control	Observación
22:18	Gen. Metropolitana	S/E Ceme 1 banco de condensadores FCE1 y FCE2 disponibles, cancelado IF 2025002682.
22:28	Celeoredes	S/E Lo Prado cancelada limitación, recuperada supervisión y telecontrol del paño F4 de la línea de 44 kV Carena, según IL 2025000603.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -383,4 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
10:06	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
10:32	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
12:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 36 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Reguladora Rapel por control de transferencia del transformador N° 3 de 66/13.2 kV; 10 MVA de S/E Reguladora Rapel.
12:00	Enel Generación	C. El Toro reduce extracciones a 12 m3/s equivalentes a 56 MW a solicitud de DOH.
12:59	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:59	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
13:26	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
14:01	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
16:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,8 [MW/m]
16:46	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Reguladora Rapel por control de transferencia del transformador N° 3 de 66/13.2 kV; 10 MVA de S/E Reguladora Rapel.
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
18:25	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín
18:25	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29,5 [MW/m]
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 951,2 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Central 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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen 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		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos SITR	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
Siemens	PFV Wilka datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30		

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 F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		
Siemens	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	30/03/2025	01:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Pitrufquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitrufquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	26/03/2025	20:11	30/03/2025	02:32
Transelec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	27/03/2025	08:41		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	28/03/2025	19:37		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	29/03/2025	23:23	30/03/2025	07:03
Pacific Hydro	S/E Punta Sierra interruptores J4 y J6 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	12:57	30/03/2025	19:29
AES Andes	S/E La Cebada interruptor JS abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:00	30/03/2025	19:28
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor J3 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:05	30/03/2025	19:26
Transelec	S/E Las Palmas interruptor J7 abierto por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.	30/03/2025	13:07	30/03/2025	19:25
Transelec	S/E Don Héctor abierto interruptores J7 y J10 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2.	30/03/2025	15:20	30/03/2025	18:51
Enfragen Prime Energía	S/E Don Héctor abierto interruptor J6 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2	30/03/2025	15:21	30/03/2025	18:53
Acciona	S/E Don Héctor abierto interruptor J3 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2	30/03/2025	15:25	30/03/2025	19:02
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	30/03/2025	23:17		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	27/03/2024	20:13		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	03:15		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/03/2025	18:55	30/03/2025	10:06
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	29/03/2025	20:30		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	29/03/2025	22:08		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	29/03/2025	23:00	30/03/2025	10:30
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	29/03/2025	23:59	30/03/2025	14:17
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3	30/03/2025	00:32	30/03/2025	20:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	02:02	30/03/2025	04:18
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	07:06	30/03/2025	13:07
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - Anto Jahuel 1.	30/03/2025	08:28	30/03/2025	10:03
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2	30/03/2025	08:31	30/03/2025	19:09
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1.	30/03/2025	15:01		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/03/2025	15:44	30/03/2025	19:16
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	30/03/2025	18:01	30/03/2025	19:15
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	30/03/2025	18:02		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	30/03/2025	23:51		

ANEXO Nº4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de marzo de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 17-04-2025 12:05:03
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 52
Total registros Subestacion: 25

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
2025034230	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29499 29500 29501 29502 29503 29504 29511 29512 29513 29514 29518 29519 29520 29521 29522 29523 29524 29525 29526 29527 29528 29529 29530 29531 29532 29533 29534	S/E CAMPOS DEL SOL JT1 S/E CAMPOS DEL SOL JT2 S/E CAMPOS DEL SOL FT1A S/E CAMPOS DEL SOL FT1B S/E CAMPOS DEL SOL FT2A S/E CAMPOS DEL SOL FT2B S/E CAMPOS DEL SOL FZ1 S/E CAMPOS DEL SOL FBC1 S/E CAMPOS DEL SOL FS1 S/E CAMPOS DEL SOL FB1 S/E CAMPOS DEL SOL F10 S/E CAMPOS DEL SOL FZ1 S/E CAMPOS DEL SOL FZ2 S/E CAMPOS DEL SOL FBC2 S/E CAMPOS DEL SOL FSA1 S/E CAMPOS DEL SOL FS2 S/E CAMPOS DEL SOL FB2 S/E CAMPOS DEL SOL F12 S/E CAMPOS DEL SOL F13 S/E CAMPOS DEL SOL F14 S/E CAMPOS DEL SOL F15 S/E CAMPOS DEL SOL F16 S/E CAMPOS DEL SOL FR1B S/E CAMPOS DEL SOL FZ3 S/E CAMPOS DEL SOL FBC3 S/E CAMPOS DEL SOL FSA2 S/E CAMPOS DEL SOL FB3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en linea de producción N°19 asociada a falla en 52F19 (Informe de limitación 2025000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en linea de producción N°19 asociada a falla en 52F19 (Informe de limitación 2025000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 20:20	31-03-25 06:30	30-03-25 20:44	31-03-25 07:22
2025034206	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	369	S/E LA RONDA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo a la continuidad de suministro se requiere desconectar el Transformador de servicios auxiliares de S/E La Ronda, el cual presenta una falla en el lado BT, lo que provoca pérdida de los servicios auxiliares de SE La Ronda.	Medio, controlodao bajo procedimientos CGE.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 13:00	31-03-25 21:00	30-03-25 13:16	30-03-25 15:20
2025028924	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el mantenimiento preventivo a UTR ELIOP SCADA y SDAC de la subestación. Además, se realizará el respaldo de la configuración actual de los sistemas de UTRs.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos producen perdidas de comunicaciones en dos ocasiones no más de 30 minutos. entre la S/E y el centro de control. Por lo anterior, antes de ejecutar las actividades relacionadas, se dará aviso al Despacho o CCT.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 09:00	30-03-25 18:00	30-03-25 09:57	30-03-25 17:47
2025031413	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR ALENA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2263	S/E CENTRAL EOLICA ALENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y configuración de las señales SITR invalidas., trabajos en tablero del controlador de la subestación y SSAA, Gateway 1, Gateway 2 e IHM. Posibles pérdidas de comunicaciones por periodos de 5 a 10 minutos entre el Scada de Subestación, Centro Control y el CEN.	Sin riesgo de disparo de las protecciones.	Posibles pérdidas de comunicaciones por periodos de 5 a 10 minutos entre el Scada de Subestación, Centro Control y el CEN. Parque se mantendrá operando con normalidad durante los trabajos planificados.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 09:00	30-03-25 18:00	30-03-25 10:00	30-03-25 18:02
2025032826	Subestacion	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	10	Intervención	Origen Interno	Programada	263	S/E ENLACE	313	S/E ENLACE B2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Enlace Paño B2, Se realizará mantenimiento preventivo en sistemas de protección, considerando revisión de conexiones de control, pruebas efectivas de circuitos de control, levantamiento de ingeniería y pruebas de inyección en protecciones. Actividades se enmarcan dentro del Mantenimiento Mayor de equipos primarios SE Enlace Paño B2, SD 2025027719.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo aprobado por CMPC.	En las actividades el interruptor 52B2 paño CMPC de la S/E Enlace se encontrara abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 09:00	30-03-25 19:00	29-03-25 08:45	30-03-25 19:00
2025033332	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	675	S/E ALTAMIRANO	655 656 657 658 659 660 3191 3192 3896 3897	BA S/E ALTAMIRANO 110KV BP1 BA S/E ALTAMIRANO 110KV BP2 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BP1 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BT1 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BP2 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BA2 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BP4 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BA4 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BT1 BA S/E ALTAMIRANO 12KV BT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barras 110 y 12 kV en SE Altamirano	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de S/TM.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 09:00	30-03-25 13:00	30-03-25 09:17	30-03-25 11:00
2025030493	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO JZ1 242KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores polimércos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52J21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor D1, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E339 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E341 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 14:44	30-03-25 18:54
2025032093	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2585	S/E MAITENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado en S/E Maitencillo.	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo. Patio 220KV. Obra CAPEX no Vl. NUP 4810. Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-2:,(1)Desmontaje de paletas de contacto y polos de aisladores 89JR-2,(2)Desmontaje de estrucuras soportantes del desconectador 89JR-2.,(3)Traslado de equipamiento 89JR-2 ya retirado a CARD de la SE MAITENCILLO,.NOTA 1: el paño JR se encontrará desconectado, bajo proyecto NUP 4810.,NOTA 2: 89JR-2 se encuentra desvinculado a nivel primario en ambos extremos.,NOTA 3: Se utilizará camión pluma, el cual no transitará por canaletas existentes.,NotaA: Apoyo de topografo en maniobras de pluma para control de distancias seguras. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Maitencillo o Barra Transferencia 220 kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitacion de Zona de trabajo Cerco duro, conos y cadenas Inspeccion jefe de faena / ITO. Subestación Maitencillo, Se utilizaran tierras provisionales de bloqueo en los pedestales del lado 89JR-2 (Croquis) 1.Previamente se verificará ausencia de tensión 2. Confirmar Inmovilizados Inspeccion jefe de faena / ITO.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 09:53	30-03-25 19:10
2025032094	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1639	BA S/E MAITENCILLO 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB reducido; normal; mcc o reemplazo de desconectador desenergizado en S/E Maitencillo.	Bajo	Actividades: S/E Maitencillo. Patio 220KV. Obra CAPEX no Vl. NUP 4810. Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-2:,(1)Desmontaje de paletas de contacto y polos de aisladores 89JR-2,(2)Desmontaje de estrucuras soportantes del desconectador 89JR-2.,(3)Traslado de equipamiento 89JR-2 ya retirado a CARD de la SE MAITENCILLO,.NOTA 1: el paño JR se encontrará desconectado, bajo proyecto NUP 4810.,NOTA 2: 89JR-2 se encuentra desvinculado a nivel primario en ambos extremos.,NOTA 3: Se utilizará camión pluma, el cual no transitará por canaletas existentes.,NotaA: Apoyo de topografo en maniobras de pluma para control de distancias seguras. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Paño Acoplador JR01-Maitencillo o Barra Transferencia 220 kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Delimitacion de Zona de trabajo Cerco duro, conos y cadenas Inspeccion jefe de faena / ITO. Subestación Maitencillo, Se utilizaran tierras provisionales de bloqueo en los pedestales del lado 89JR-2 (Croquis) 1.Previamente se verificará ausencia de tensión 2. Confirmar Inmovilizados Inspeccion jefe de faena / ITO.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 09:53	30-03-25 19:10
2025022370	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión SCADA Spectrum RTU SubEstaciones CMDIC C20+ y SE Principal Collahuasi	Riesgo bajo , trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar intermitencia de las señales SITR de S/E Collahuasi	Conexión SCADA Spectrum RTU SubEstaciones CMDIC C20+ y SE Principal Collahuasi que pueden provocar intermitencia de las señales SITR de S/E Collahuasi	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 19:00	30-03-25 07:51	30-03-25 21:54
2025032195	Subestacion	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	7551 7552 7553 7554	S/E MAITENCILLO J10 S/E MAITENCILLO J5 S/E MAITENCILLO J6 S/E MAITENCILLO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec SODI 15683: S/E Maitencillo. Patio 220KV. Obra CAPEX no Vl. NUP 4810. Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-2: (1)Desmontaje de desconectador 89JR-2.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transelec SODI 15683: S/E Maitencillo. Patio 220KV. Obra CAPEX no Vl. NUP 4810. Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-2: (1)Desmontaje de desconectador 89JR-2. Condiciones requeridas Guacolda: S/E Maitencillo abierto 89JS-3, 89JS-3, 89JI-3 y 89J10-3. NOTA: Equipos en operacion normal abiertos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 10:31	30-03-25 18:00
2025032073	Subestacion	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23275 23276	S/E MAITENCILLO J15 S/E MAITENCILLO J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Abierto Desconectadores 89J15 - 3 y 89J16 - 3 (estado normalmente abiertos) asociado a Barra Transferencia 220 kV en SE Maitencillo a solicitud de Transelec por: S/E Maitencillo, Patio 220KV. Obra CAPEX no Vl. NUP 4810. Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-2: (1)Desmontaje de desconectador 89JR-2.	Riesgo controlado por Transelec.	SODI 15684 de Transelec registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 10:22	30-03-25 18:00
2025033243	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MAITENCILLO	23283 23284	S/E MAITENCILLO J13 S/E MAITENCILLO J14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec. S/E Maitencillo: Patio 220KV. Obra CAPEX no Vl. NUP 4810. Proyecto Reemplazo de Desconectadores: REEMPLAZO 89JR-2: (1) Desmontaje de desconectador 89JR-2.	Trabajos de Transelec, no declaran riesgo para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transelec, se requieren las siguientes condiciones: Desconectador 89J13-3 Abierto y Bloqueado. Desconectador 89J14-3 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 10:24	30-03-25 18:34
2025034195	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2448	S/E CMDIC PUERTO [EN_REVISION]	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Cambio de generador auxiliar de SSAA en SE CMDIC Puerto por cumplimiento de horas de mantención. Esto considera que los Servicios Auxiliares de AC estarán fuera de servicio mientras se produce el cambio del generador, ya que actualmente estos están alimentados a través de dicho generador. Los Servicios auxiliares de CC quedaran respaldados por Banco de Baterías. Como antecedente existe una Solicitud Vigente 2025026033, para la puesta en servicio de los alimentadores de 23 kV, dentro de los cuales están los TR de SS/AA en la S/E Puerto, los cuales aún no están en servicio.	Cambio de generador auxiliar de SSAA en SE CMDIC Puerto por cumplimiento de horas de mantención. Esto considera que los Servicios Auxiliares de AC estarán fuera de servicio mientras se produce el cambio del generador, ya que actualmente estos están alimentados a través de dicho generador. Los Servicios auxiliares de CC quedaran respaldados por Banco de Baterías. Como antecedente existe una Solicitud Vigente 2025026033, para la puesta en servicio de los alimentadores de 23 kV, dentro de los cuales están los TR de SS/AA en la S/E Puerto, los cuales aún no están en servicio.	Dado que el grupo generador a cambiar (por cumplimiento de horas de mantención) es quien alimenta actualmente los servicios auxiliares de la S/E Puerto, es necesario asegurar su confiabilidad para evitar pérdida de SS/AA y riesgo en las instalaciones por pérdida de CC. Por ello es necesario el cambio del equipo con mantenimiento actualizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:55	30-03-25 12:00	30-03-25 07:58	30-03-25 13:04

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 17-04-2025 12:05:03

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 52

Total registros Subestacion: 25

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
2025028914	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	17683 17684 17686 22477 22478 22479 22480 22481 22482 22483 22484 22485 22486 22487 22491 22492 22493 22496 22497 22498 22499 30173	S/E ESCONDIDA 13,8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1 S/E ESCONDIDA 6.9 KV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA JR1 S/E ESCONDIDA JR2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JT6 S/E ESCONDIDA BT5 S/E ESCONDIDA BT6 S/E ESCONDIDA B5 S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA JR2B	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Subestación Escondida.	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida52J1, 52J2, 52J3, S/E Escondida52JT1, 52JT2, 52JT3, S/E Escondida52JT4, 52JT5, 52JT6 S/E Zaldivar 52J1 S/E Domeyko 52J5 S/E E40528642 S/E Esc. Norte52BT1; 52BT2	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 08:39	30-03-25 11:29
2025028915	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	1503	T2D S/E CHIMBORAZO JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestras de aceite transformador T1 S/E Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo se realoiza con personal calificado y procedimiento actualizado.	No reconectar 52JT1 en SE Chimborazo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 09:47	30-03-25 11:10
2025028916	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	2560	T2D S/E CHIMBORAZO JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Toma de muestras de aceite transformador T2 S/E Chimborazo	Riesgo bajo. Trabajo se realoiza con personal calificado y procedimiento actualizado.	No reconectar 52JT2 en SE Chimborazo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 09:47	30-03-25 11:10
2025029481	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1964	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4	2339	BA S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 4.16KV	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra S/E Tap Off Estación de Bombeos N°4	Se realizará trabajos con un bajo nivel de riesgo	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap Off Bombeos N°4: 52JT1. S/E Domeyko 52J2. S/E O'Higgins 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 12:20	30-03-25 12:49
2025029480	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1963	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3	18086 18087 23107 24036	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220 KV S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 4.16 KV S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 JT1 S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 JT1	Medición de malla a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malla a tierra TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3	Trabajo con bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3: No reconectar 52JT1 S/E Domeyko : No reconectar 52J2. S/E O"Higgins : No reconectar 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:30	30-03-25 18:00	30-03-25 12:50	30-03-25 16:07
2025030112	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1934	Desconexión	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J2, 89J2-1, 89J2-2 y 89J2-3 en S/E Francisco. Cerrado y bloqueado 89J2-2T en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: Abierto y bloqueado 52J2, 89J2-1, 89J2-2 y 89J2-3 en S/E Francisco. Cerrado y bloqueado 89J2-2T en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 19:00	30-03-25 08:02	30-03-25 18:39
2025030148	Subestacion	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHIYUYAL	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec: Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras.	El riesgo es bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cachiyuyal: Bloqueo a la reconexión interruptor 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 19:00	30-03-25 07:38	30-03-25 18:53
2025030450	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO JZ1 242KV 30MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E310-E311-E312-E313. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52JZ1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor D1, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E310 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E313 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:45	30-03-25 18:54
2025022661	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	367	S/E ILLAPEL	3672	T2D S/E ILLAPEL HT3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto de ampliación en S/E ILLAPEL NUP 1157 Coquimbo. El Trabajo consiste en la desconexión del transformador N°3 (asociado a SD N°2025022657)	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo	A solicitud de FERROVIAL, a través de SODI N° 183 Interempresas. Se requiere desconexión del transformador T3 (89HT3-1 y 52HT3 abiertos)	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 05:00	30-03-25 16:00	30-03-25 02:47	30-03-25 22:04
2025033315	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	33537 33538 3525 3526 3530 10549 13865	S/E EL SALTO HT2 S/E EL SALTO HT1 S/E EL SALTO J1 S/E EL SALTO J2 S/E EL SALTO JR S/E EL SALTO JT1 S/E EL SALTO JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexion de la barra principal 220 kV de S/E El Salto, por trabajos de mantenimiento preventivo al TP asociado a dicha barra.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. Relacionado con SD: 2025033313	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 00:00	30-03-25 12:00	30-03-25 00:46	30-03-25 12:29
2025033313	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	688	S/E EL SALTO	737	BA S/E EL SALTO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexion de la barra principal 220 kV de S/E El Salto, por trabajos de mantenimiento preventivo al TP asociado a dicha barra.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 00:00	30-03-25 12:00	30-03-25 00:47	30-03-25 12:29

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 17-04-2025 12:05:03
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 52
Total registros Central Generadora: 1

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
2025034231	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 asociada a falla en SJF19 (informe de limitación 2025000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos de curso forzoso de Enel Green Power. Se requiere realizar desconexión para desarrollar trabajos de curso forzoso de reparación en línea de producción N°19 asociada a falla en SJF19 (informe de limitación 2025000596) 29-03-2025 12:24 Hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		30-03-25 20:20	31-03-25 06:30	30-03-25 20:44	31-03-25 07:22

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-04-2025 12:05:03
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 52
Total registros Linea: 26

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025034198	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1005	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	1844 3083 3084 1845 1846 3089 3090 4787 4788 4789 1847 3087 3088 1848 4765 4785 4786 1849 2933 1850 1851 3085 3086	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CERRO BALCON - POZO ALMONTE 110KV C1 TAP CHIZA - EST. 409 110KV C1 EST. 409 - EST. 459 110KV C1 EST. 459 - TAP DOLORES 110KV C1 EST.469 - DOLORES 110KV C1 [En_Revision] EST.459 - EST.469 110KV C1 [En_Revision] EST. 419 - EST.459 110KV C1 [En_Revision] TAP CUYA - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - EST. 329 110KV C1 EST. 329 - TAP CHIZA 110KV C1 TAP DOLORES - EST. 470 110KV C1 EST. 470 - TAP CERRO BALCON 110KV C1 EST.470 – EST.484 110KV C1 [En_Revision] DOLORES - EST.470 110KV C1 [En_Revision] TAP MAL PASO - EST. 150 110KV C1 EST. 150 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR N°2 MOVIL - EST. 232 110KV C1 EST. 232 - EST. 265 110KV C1 EST. 265 - TAP CUYA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación por alta contaminación.	Riesgos a controlar por ENGIE Transmisión.	Se requiere reconexión deshabilitada y no reconectar 52HT3 en S/E Arica, 52H1 en S/E Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 10:24	30-03-25 18:00	30-03-25 10:25	30-03-25 16:45
2025033333	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	453	CERRO NAVIA (STM) - RENCA 110KV	877 965 963 876	TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C1 TAP ALTAMIRANO - RENCA 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP ALTAMIRANO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT de SE Altamirano	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Altamirano	Frente a una operación automática del componente señalado STS solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 09:00	30-03-25 13:00	30-03-25 09:17	30-03-25 11:00
2025011140	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 18), Trabajos de obras civiles y montaje de 1er cuerpo de estructura cercano línea Crucero Conchi [Proyecto de Aguas Horizonte].	Instalaciones en riesgo: L 220kV Crucero-Conchi C1 Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Crucero, 5218 No reconectar. Terceros, SE Conchi: 52J1. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 05:15	30-03-25 19:10
2025023969	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de vegetación. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce, corta y poda de vegetación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:08	30-03-25 15:44
2025026061	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUIPULLI – LOS LAGOS 66kV	1337	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Sector Panguipulli-Los Lagos.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:34	30-03-25 18:54
2025026413	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Duqueco-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea, trabajos coordinados con STN y CGE Transmisión.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 15:43	30-03-25 18:54
2025026448	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Duqueco-Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:23	30-03-25 18:54
2025026455	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de vástagos e inspección visual de torres.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o L 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con COLBÚN.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:35	30-03-25 19:10
2025026456	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de vástagos e inspección visual de torres.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Canutillar-Puerto Montt, C1 o L 220kV Canutillar-Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con COLBÚN.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:35	30-03-25 19:10
2025026496	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Rio Toltén-Lastarria, C1 o L 220kV Rio Toltén-Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:35	30-03-25 18:54
2025027851	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1017	CONDORES - PACIFICO 110KV	1871 1872 4392	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°39 - PACIFICO 110KV C1 EST. N°27- EST. N°39 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 110 Kv Cóndores Pacífico por faenas de reemplazo de aislación, reparación de hebras cortadas y amortiguadores de línea de 110kV, y mantenimiento preventivo básico a equipos primarios de paño H3 en SE Cóndores.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Faenas coordinadas con CGE. PT 2025-03586 y 2025-03795 registro interno de Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 14:00	30-03-25 07:42	30-03-25 07:43
2025027862	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1018	CONDORES - PALAFITOS 110KV	1873 4393	CONDORES - EST. N°27 110KV C1 EST. N°27 - PALAFITOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 110 Kv Cóndores Palafitos por faenas de reemplazo de aislación, reparación de hebras cortadas y amortiguadores en línea de 110kV Cóndores Pacífico. Solicitud asociada 2025027851.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Faenas coordinadas con CGE. PT 2025-03795 registro interno de Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 14:00	30-03-25 07:42	30-03-25 07:43
2025028099	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONTRACTUAL MINERA FRANKE	178	Desconexión	Origen Interno	Programada	682	DIEGO DE ALMAGRO - MINERA FRANKE 110KV	23	DIEGO DE ALMAGRO - MINERA FRANKE 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento general a Transformador Principal 20/25 MVA 110/230kV.	Prácticamente no existen riesgos que afecten la Barra Principal en 110 kV en la Subestación Diego de Almagro, ya que la desconexión del Paño es para realizar trabajos de mantenimiento solo en la Subestación Franke.	Los trabajos a realizar son de manera preventiva al Transformador como equipo principal y será realizado por personal externo especialista.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 20:00	30-03-25 08:13	30-03-25 19:50
2025028737	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada .	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), L 220kV María Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s): E20-E70, Total: 168 CAD, Fecha de ejecución: 29-31/03/2025, Restricciones: Subestación Ma. Elena, 52J6; 5217 con bloqueo a la reconexión. Subestación Frontera, 52J5; 52J6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV María Elena-Frontera, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ambos_antecedentes_anteriores			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 05:15	30-03-25 15:44
2025029386	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220kV Puerto Patache - cóndores proximo a circuito nuevo energizado.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220kV Puerto Patache cóndores proximo a circuito nuevo energizado // [Turno A Instalación de Plaza de Tendido y muertos Gravitacionales 2. Atirantado de Estructuras 3. Empoleado de Torres 4. Empoleado del circuito antiguo y Retiro de conductor , aislación existentes. Tramo E179 a E187]. Restricciones: Subestación Cóndores, 52J1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 52J2; 52J3 con bloqueo a la reconexión . Alimentador Las Parcelas Alto Hospicio MT, Reconectador C27R15 con bloqueo a la reconexión . Instalaciones en Riesgo: L 220kV Puerto Patache – Cóndores, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cóndores, E-179,E-184,E-186 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de retiro de conductores se debe instalar tierras zonales en los elementos descritos y personales de acuerdo a las estructuras a intervenir, Tierras Zonales NO deben exceder 1500metros de distancia.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 05:15	30-03-25 18:54
2025030480	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con línea desenergizada ,Reemplazo de aislación poliménica en estructuras de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52J21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor D1, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E339 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E341 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 14:44	30-03-25 18:54

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 17-04-2025 12:05:03
Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 52
Total registros Linea: 26

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025030481	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación poliménica en estructuras de suspensión en E340. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52J21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E339 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E341 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y segun avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 14:44	30-03-25 18:54
2025030855	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Resolución de hallazgos detectados en la LT Tap Impulsión - Caldera E168 y E233.	Riesgo alto controlado, se trabaja con personal especializado.	Para realizar los trabajos de resolución de hallazgos, se requiere la inhabilitación de reconexión del 52H3 en S/E Gallegullos, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 09:02	30-03-25 14:06
2025026497	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 -EST .254A 220KV C2 [EN _REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Río Toltén-Lastarria, C1 o L 220kV Río Toltén-Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 08:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:35	30-03-25 18:54
2025025434	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TALTAL (ELECDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Taltal .	Riesgos controlados , según procedimiento CGE	Retiro de reconexion automática de : 52H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 08:36	30-03-25 15:42
2025030435	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHIYUYAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación poliménica en estructuras de suspensión en E310-E311-E312-E313. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52J21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E310 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E313 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:45	30-03-25 18:54
2025030436	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Actividades: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de almagro,Trabajo con linea desenergizada.,Reemplazo de aislación poliménica en estructuras de suspensión en E310-E311-E312-E313. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52J21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Cachiyuyal, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 220 kV-D. Almagro o L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 o L 220kV Cachiyuyal-D. Almagro, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (03) tierras Zonales en E310 Lado Entrada y (03)Tierras zonales en E313 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la Instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena Instalacion de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:45	30-03-25 18:54
2025032350	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1	4205 4206 3102	PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1 EST. 178 - RADOMIRO TOMIC 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles y montaje de 3er cuerpo de estructura bajo linea y dentro de la franja de servidumbre, estructuras 65 - 66 línea 220kV Palpana-Radomiro Tomic y línea Cruzero Radomiro Tomic	Riesgo bajo , todos los riesgos controlados.	Condiciones requeridas : Palpana 52J2 y 52J3, No Reconectar / Radomiro Tomic- 52J9, No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 07:00	30-04-25 19:00	30-03-25 17:11	15-04-25 17:01
2025030088	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cable de guardia desde Estructura N.° 59 a Estructura N.° 73 de líneas 220 kV Guacolda - Maitencillo L1 (C3 y C4). Los trabajos involucran el retiro del cable de guardia existente, montaje y tensado del nuevo cable, además de empalme de 24 hilos de fibra óptica monomodo en cajas de mufas.	El riesgo del trabajo es bajo. Se trabajará en instalaciones que no tienen energía.	Reemplazo de cable de guardia desde Estructura N.° 59 a Estructura N.° 73 de líneas 220 kV Guacolda - Maitencillo L1 (C3 y C4). Condiciones requeridas: Teleprotecciones por fibra óptica para Linea 1 y 2 fuera de servicio durante las actividades. NOTA: Esquema reipalidado por Onda Portadora (principal).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 06:00	30-03-25 18:00	30-03-25 07:04	30-03-25 16:00
2025032311	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	904	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV	1760 1759	NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV C2 NUEVA CARDONES - NUEVA MAITENCILLO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la SI: 20250323309, se realizará el bloqueo de los disparos asociados al sistema 1 PL1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones – Nueva Maitencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 PL2 estarán operativas.	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la SI: 20250323309, se realizará el bloqueo de los disparos asociados al sistema 1 PL1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones – Nueva Maitencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 PL2 estarán operativas. Debido a las medidas de mitigación mencionadas el riesgo de la ejecución de la actividad es bajo.	Como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad de la SI: 20250323309, se realizará el bloqueo de los disparos asociados al sistema 1 PL1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones – Nueva Maitencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 PL2 estarán operativas.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 00:00	30-03-25 07:00	30-03-25 01:18	30-03-25 09:20
2025032309	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	905	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV	1761 1762	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C1 NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y recuperación del canal de comunicación asociado a la protección sistema 1 PL1 de LT Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x500 kV e implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L. Trabajos incluyen: 1) Como primera actividad, se realizarán las pruebas de reinicio de la controladora que actualmente se encuentra no operativa, para obtener datos adicionales para el análisis en conjunto con el fabricante. 2) Posteriormente, se realizará la implementación de un control lógico adicional al esquema de protección diferencial de línea 87L, validado por el fabricante y probado en el laboratorio de protecciones, consistente en: Que el desbloqueo de la función 87L, luego de que se recupere un canal que estaba fallado, requiera de una acción del personal en sitio, previo a validación de condiciones. 3) Luego de la implementación del control lógico adicional, se realizarán pruebas de reinicio del canal de comunicaciones para obtener la información del comportamiento de la lógica implementada y verificar que no haya una actuación no deseada de la protección 87L ante el reinicio del canal de comunicación. 4) Finalmente, se realizará el reemplazo del módulo de comunicación fallado, para posteriormente realizar pruebas de reinicio de la controladora del canal de comunicaciones, para obtener la información del comportamiento del canal y verificar su desempeño en conjunto con la lógica implementada. Una vez realizada la actividad de normalización de forma exitosa, Interchile comunicará la finalización de la limitación operativa N°2025000322.	Dado que, desde la ejecución del ERS y como medida de administración del riesgo, el sistema de protección principal 1 PL1 se encuentra con los disparos físicamente bloqueados. Durante la ejecución de estos trabajos se presenta un riesgo bajo de disparo de uno (simple) o ambos (simultáneo) circuitos de la LT 2x500kV Nueva Maitencillo – Nueva Pan de Azúcar, debido a que los trabajos contemplan realización de pruebas. Además, como recomendación del fabricante del MUX, durante la actividad, se realizará el bloqueo de los disparos asociados al sistema 1 PL1 en ambos extremos de la LT Nueva Cardones – Nueva Maitencillo. Se presenta un riesgo bajo de disparo de uno (simple) o ambos (simultáneo) circuitos de la LT 2x500kV Nueva Cardones- Nueva Maitencillo. En todo momento las protecciones del sistema 2 PL2 estarán operativas. Se contará con especialistas de protecciones y telecomunicaciones en S/E Nueva Maitencillo y S/E Nueva Pan de Azucar, y con soporte de los fabricantes.	Para la ejecución de estos trabajos se requiere como condición que estén energizados ambos circuitos de la LT 2x500kV Nueva Maitencillo – Nueva Pan de Azúcar y ambos Bancos de Compensación Serie en servicio. Se pueden presentar pérdidas de supervisión en SE N. Maitencillo y SE N. Pan de Azúcar durante ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-03-25 00:00	30-03-25 07:00	30-03-25 01:18	30-03-25 09:20

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Minera Centinela

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-03-2025 10:58

Finalizado

Número:

2025002650

Solicitante:

MINERA CENTINELA

Empresa:

MINERA CENTINELA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MUELLE - GUAYAQUES 110 KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1
Nombre : MUELLE - TAP OFF SAIRECABUR 110KV C1
Fecha Perturbacion : 30-03-2025 08:12
Fecha Normaliza : 30-03-2025 08:32
Protección : 21 / 21N
Interruptor : 52H4
Consumo : 13
Comentario : N/A

Tipo: secciones_tramos **-** TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1
Nombre : TAP OFF ENLACE ANTUCOYA – GUAYAQUES 110KV C1
Fecha Perturbacion : 30-03-2025 08:12
Fecha Normaliza : 30-03-2025 08:32
Protección : 21 / 21N
Interruptor : 52H4
Consumo : 8
Comentario : N/A

Tipo: secciones_tramos **-** TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1
Nombre : TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1
Fecha Perturbacion : 30-03-2025 08:12
Fecha Normaliza : 30-03-2025 08:32
Protección : 21 / 21N
Interruptor : 52H4
Consumo : No hay
Comentario : N/A

Tipo: secciones_tramos **-** TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1
Nombre : TAP OFF SAIRECABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1

Fecha Perturbacion : 30-03-2025 08:12
Fecha Normaliza : 30-03-2025 08:32
Protección : 21 / 21N
Interruptor : 52H4
Consumo : 14
Comentario : N/A

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Sierra Gorda

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla ocasionada por ave electrocutada.

Causas

-Fenómeno Físico: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
-Elemento: Conjunto aislación línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla ocasionada por ave electrocutada.
-Elemento: Falla ocasionada por ave electrocutada.
-Fenómeno Eléctrico: Operación de protección 21 / 21N.
-Operación de los interruptores: Apertura correcta de interruptor por operación de protección 21 / 21N.

Observaciones:

-Observaciones: Cliente Centinela informa pérdida de SIAM y procede a verificar operación de protecciones en S/E Muelle.
-Acciones Inmediatas: Cliente informa a CC Transmisión de situación de falla y verificar protecciones operadas en S/E Muelle.
-Hechos Sucedidos: Siendo las 08:12 Hrs. se produce interrupción de la línea 110 kV Muelle -Guayaques por operación de protección 21 / 21N sobre interruptor 52H4 de S/E Muelle, por falla monofásica fase 2 a tierra. Producto de la falla se pierden plantas de impulsión de agua (SIAM) con una carga total de 35 MW. Cliente informa que falla se debió a un ave electrocutada. Dado que se trata de falla monofásica se procede a la solicitud de autorización al Coordinador quien indica que se proceda con el cierre.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Dependientes del análisis de especialistas de Centinela.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA CENTINELA / Perd. Estm. de Potencia: 35 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-03-2025 08:12

Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-03-2025 08:32

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

30-03-2025 08:32

Comentarios Fecha Retorno:

Línea de 110 kV Muelle - Guayaques cerrada, normalizados los consumos de S/E Guayaques y cancelado IF 2025002650.

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF_2025002650_L110kV Muelle-Guayaques_30-04-25.xlsx (/informe_fallas/download_file/67e94858ad651f309f58d57d/IF_2025002650_L110kV Muelle-Guayaques_30-04-25.xlsx)	01/04/2025 16:45:59
30.03.2025_H4_Muelle.zip (/informe_fallas/download_file/67e94858ad651f309f58d57d/30.03.2025_H4_Muelle.zip)	01/04/2025 16:46:47

ANEXO Nº6
Otros antecedentes aportados por Minera Centinela

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla (1) **:**	IF N°: 2025002650
Razón Social de Empresa:	MINERA ESPERANZA
RUT Empresa	76727040-2
Representante Legal	Ivan Arriagada
Dirección	AV. APOQUINDO 4001 PISO 18
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Patricio Gutierrez
Proposición del origen de la Falla:	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Fecha envío IF:	30-03-2025

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	30-03-2025 8:12
Fecha hora Término	30-03-2025 8:32
Causa de la Falla: ID ANI1	Acciòn de animales, roedores o pajaros (por contacto directo u otro)
Instalación Afectada:	L110kV Muelle - Guayaques, Estaciones de Bombeo Licancabur, Sairecabur y Guayaques
Comuna (2) **: CUT 2102**	Mejillones
Equipo Fallado/Desc. ID 1015	L110kV Muelle - Guayaques
Fenómeno Físico: ID ANI1	Acciòn de animales, roedores o pajaros (por contacto directo u otro)
Elemento: ID PR12	Sistemas Protecciones
Fenómeno Eléctrico: ID FR81	Distancia residual
Modo de Operación: ID 13	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] (3) **:**	248

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 08:12 Hrs. Se produce la operación de protecciòn 21/21N fase 2 de L110kV Muelle-Guayaques, provocando la detenciòn de sistema de impulsiòn de agua de mar SIAM, sin operaciòn de protecciones en SS/EE Sairecabur, Lucancabur, Guayaques.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Aves alectrocutadas en Ect 248 de L110kV Muelle-Guayaques

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Falla externa

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
L110kV Muelle - Guayques	30-mar	8:12	30-mar	8:32

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
S/E Tap Off Sairecabur	30-mar	8:12	30-mar	8:36
S/E Tap Off Licancabur	30-mar	8:12	30-mar	8:36
S/E Tap Off Guayaques	30-mar	8:12	30-mar	8:36

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
8:55	L110kV Muelle-Guayaques	52H4	Distancia residual	Est 248	Sistema 1 y 2	21/21N	21N	SI	SI

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor

5.2. Oscilografías 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)
8:32	S/E Muelle	52H4		S1	PCPM2_REL670_S1_30.03.2025	30.03.2025_H4_Muelle
8:32	S/E Muelle	52H4		S2	PCP1_RED670_S2_30.03.2025	30.03.2025_H4_Muelle

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	Subestación / Barra del Sistema que esta	Comuna	Alimentador	Numero de clientes afectados	Potencia Desconectada [MW]	Hora Desconexión [hh:mm]	Hora Disponibilidad [hh:mm]	Hora Restableci [hh:mm]	Causa que origina la desconexión
Minera Centinela	S/E Muelle/ 110kV	Mejillones	52H4	1	36,00	8:12	8:32	8:32	Ave electrocutada en Est 248 L110kV Muelle-Guayaques

(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.

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora [hh:mm]	Lugar	Maniobra Ejecutada
30-03-2025	8:32	S/E Muelle	Cierre 52H4
30-03-2025	8:36	S/E Sairecabur	Cierre 52HT1-52HT2
30-03-2025	8:36	S/E Licancabur	Cierre 52HT1-52HT2
30-03-2025	8:36	S/E Guayaques	Cierre 52HT1-52HT3

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha [dd-mm-aaaa]	Hora (15) [hh:mm]	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
1	30-03-2025	8:12	Apertura de 52H4 L110kV Muelle-Guayaques	operación de protecciones S1-S2 por aves electrocutadas en est 248
2	30-03-2025	8:25	Apertura de 52HT1-HT2 L110kV S/E Sairecabur	Apertura operacional para el cierre de L110kV Muelle - Guayaques
3	30-03-2025	8:25	Apertura de 52HT1-HT2 L110kV S/E S/E Licancabur	Apertura operacional para el cierre de L110kV Muelle - Guayaques
4	30-03-2025	8:25	Apertura de 52HT1-HT2 L110kV S/E Guayaques	Apertura operacional para el cierre de L110kV Muelle - Guayaques
5	30-03-2025	8:32	Cierre de 52H4 L110kV Muelle-Guayaques	Cierre operacional con éxito post falla
6	30-03-2025	8:36	Apertura de 52HT1-HT2 L110kV S/E Sairecabur	Cierre operacional con éxito post falla
7	30-03-2025	8:36	Apertura de 52HT1-HT2 L110kV S/E S/E Licancabur	Cierre operacional con éxito post falla
8	30-03-2025	8:36	Apertura de 52HT1-HT2 L110kV S/E Guayaques	Cierre operacional con éxito post falla

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

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	Enegía Interrumpida segun Articulo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida segun Articulo 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]
												-	-	-	-	-	Libre	-	-	-
												-	-	-	-	-	Libre	-	-	-

NO APLICA

Formato Envío 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	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]

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]
											-	-	-	-	-	-	Libre	-	-	-

10. ANÁLISIS

Con fecha 30.03.2025 a las 08:12 horas se produce la apertura intempestiva de interruptor 52H4 de S/E Muelle por operación de protecciones, quedando así desenergizado SIAM e interrumpiendo el suministro de agua salada.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

Se analiza falla y se informa a CCE "falla monopolar a tierra fase 2" se procede a solicitar autorización para el cierre de 52H4 L110kV Muelle-Guayaques.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

No hay, esquema opera según lo esperado.

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A

12. ANTECEDENTES ESPECIFÍCOS SOLICITADOS

12,1) Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

N/A

12,2) Detalle del error especifico cometido por el personal:
N/A

2) Informar el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esa causa, con o sin afectación de suministro.Cantidad de veces que esta instalación se ha visto afectada por este tipo de

N/A

13. OTROS ANTECEDENTES

1) Si es reiterada, informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente, cuales (Descripción)

N/A

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

RURAL

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	D67I11 01
IED version	1.101
Station name	Linea Impulsion
Object name	Sistema 2
IED name	RED670

Fault Information

Trig date and time	30-03-2025 8:12:35.357
Trigger signal name	21_Z1_TRIP
Recording number	739
Total recording time	1048 ms
Pre-trig recording time	500 ms
Post trig recording time	499 ms
Max. recording time	2000 ms

General Recordings Information

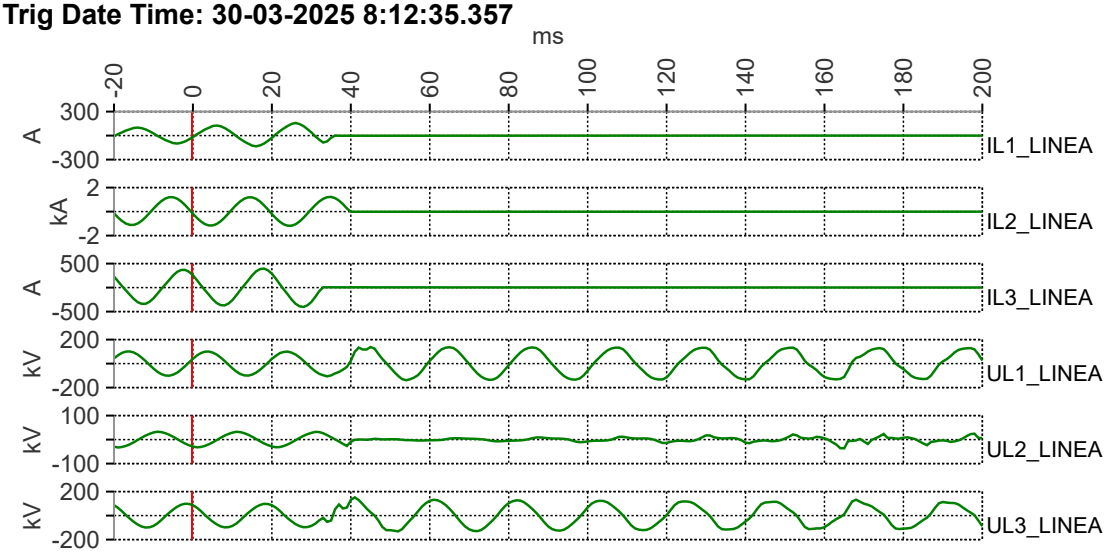
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	Not applicable
Fault location	Not applicable
Status of fault calculation	Not applicable
Fault direction	Not applicable

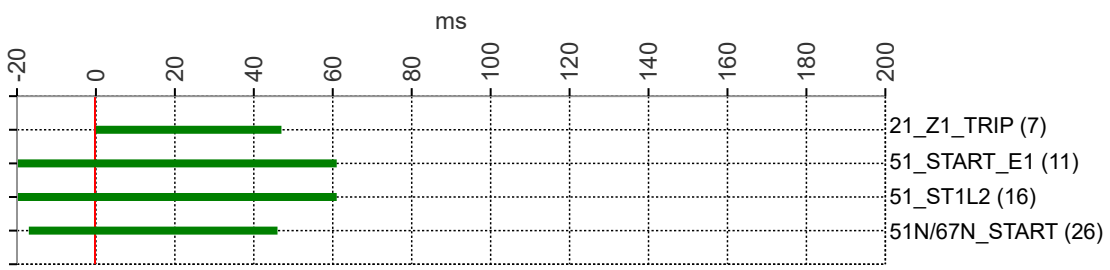
Analog Time Diagram

Trig Date Time: 30-03-2025 8:12:35.357

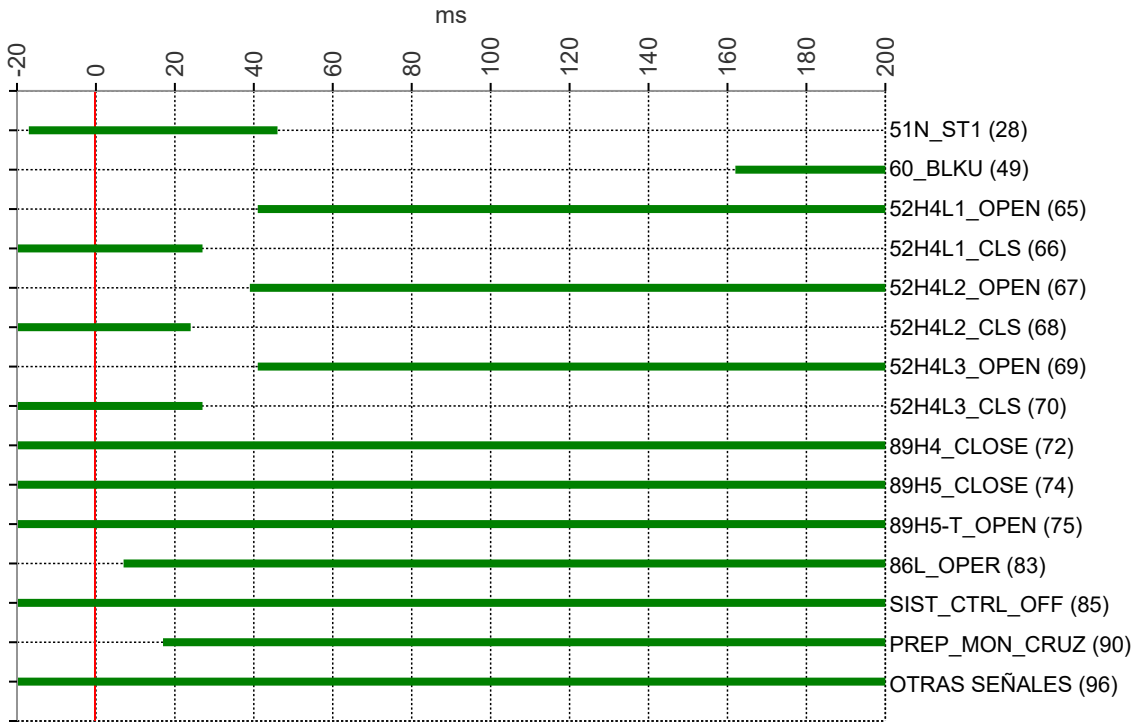


Binary Time Diagram

Trig Date Time: 30-03-2025 8:12:35.357



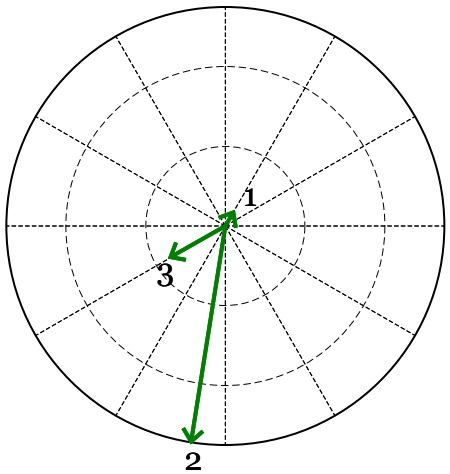
Recording File Name:C:\PCMDataBases\DisturbanceRecordings\Muelle Minera Esperanza\Substation\Voltage Level_J1\Sistema Impulsion_Q01\RED670_AA1J1Q01A1\AA1J1Q01A1202503302e3



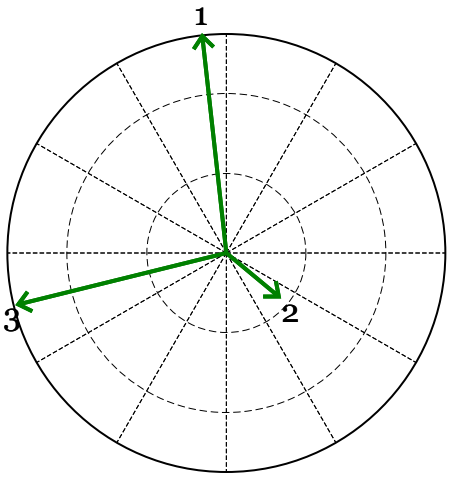
Vector Diagrams

Calculation Time Period : -26 ms to -7 ms

Currents



Voltages



No.	Name	RMS	Angle	No.	Name	RMS	Angle
1	IL1_LINEA	60,401(A)	59,5°	1	UL1_LINEA	71970,195(V)	96,3°
2	IL2_LINEA	839,581(A)	261,0°	2	UL2_LINEA	22466,506(V)	320,3°
3	IL3_LINEA	242,477(A)	209,6°	3	UL3_LINEA	70695,609(V)	193,9°

Events List

Channel Number	Name	Status	Time
11	51_START_E1	On	30-03-2025 8:12:35.331
16	51_ST1L2	On	30-03-2025 8:12:35.331
26	51N/67N_START	On	30-03-2025 8:12:35.339
28	51N_ST1	On	30-03-2025 8:12:35.339
7	21_Z1_TRIP	On	30-03-2025 8:12:35.357
83	86L_OPER	On	30-03-2025 8:12:35.364
90	PREP_MON_CRUZ	On	30-03-2025 8:12:35.374
68	52H4L2_CLS	Off	30-03-2025 8:12:35.382
66	52H4L1_CLS	Off	30-03-2025 8:12:35.385
70	52H4L3_CLS	Off	30-03-2025 8:12:35.385

Recording File Name:C:\PCMDataBases\DisturbanceRecordings\Muelle Minera Esperanza\Substation\Voltage Level_J1\Sistema Impulsion_Q01\RED670_AA1J1Q01A1\AA1J1Q01A1202503302e3

67	52H4L2_OPEN	On	30-03-2025 8:12:35.396
65	52H4L1_OPEN	On	30-03-2025 8:12:35.398
69	52H4L3_OPEN	On	30-03-2025 8:12:35.398
26	51N/67N_START	Off	30-03-2025 8:12:35.403
28	51N_ST1	Off	30-03-2025 8:12:35.403
7	21_Z1_TRIP	Off	30-03-2025 8:12:35.405
11	51_START_E1	Off	30-03-2025 8:12:35.419
16	51_ST1L2	Off	30-03-2025 8:12:35.419
49	60_BLKU	On	30-03-2025 8:12:35.519
49	60_BLKU	Off	30-03-2025 8:12:35.900

Disturbance Short Report

Disturbance Recordings Information

Device Information

Recorder ID	1
IED type	L67I11 01
IED version	1.101
Station name	LINEA IMPULSION
Object name	SISTEMA 1
IED name	REL 670

Fault Information

Trig date and time	30-03-2025 8:12:35.326
Trigger signal name	TOC1_START
Recording number	449
Total recording time	1088 ms
Pre-trig recording time	500 ms
Post trig recording time	499 ms
Max. recording time	2000 ms

General Recordings Information

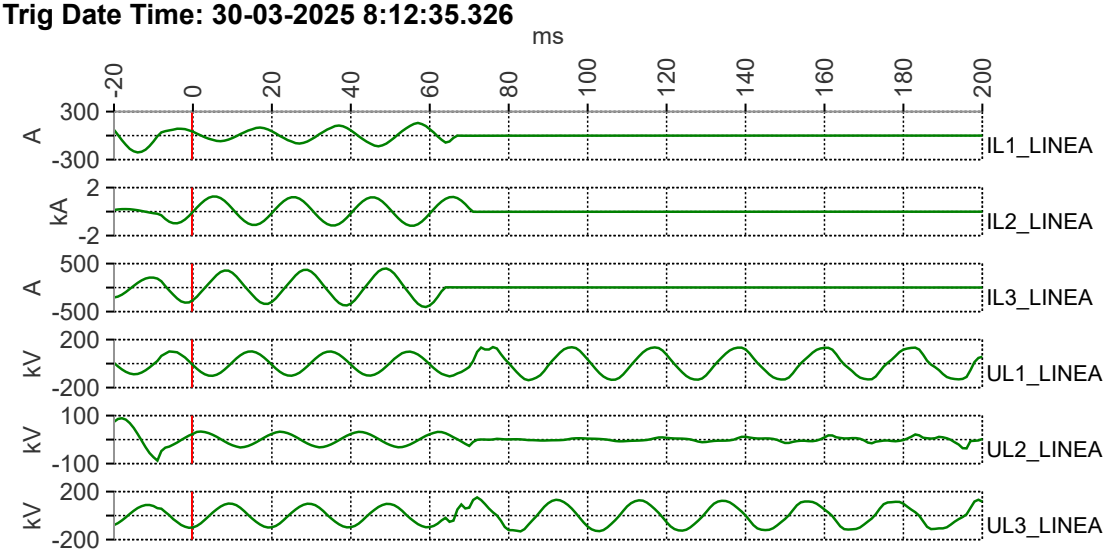
Disturbance recorder	Installed
Event recorder	Installed
System frequency	50 Hz
Sampling frequency	1 kHz
Active setting group during recording	1

Fault Location Information

Fault loop type	L1-L2-L3
Fault location	Not Applicable
Status of fault calculation	Error
Fault direction	Not valid

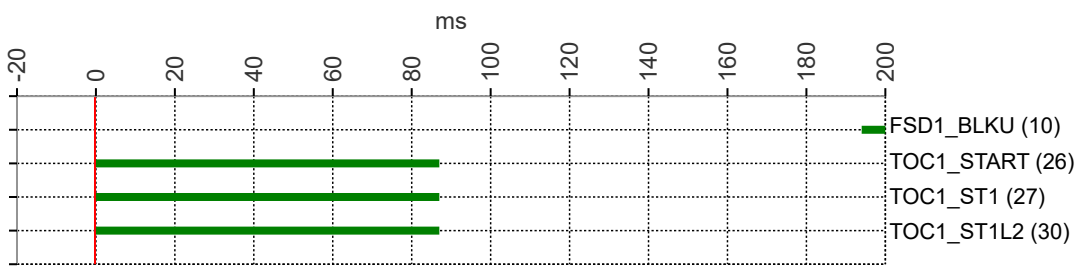
Analog Time Diagram

Trig Date Time: 30-03-2025 8:12:35.326

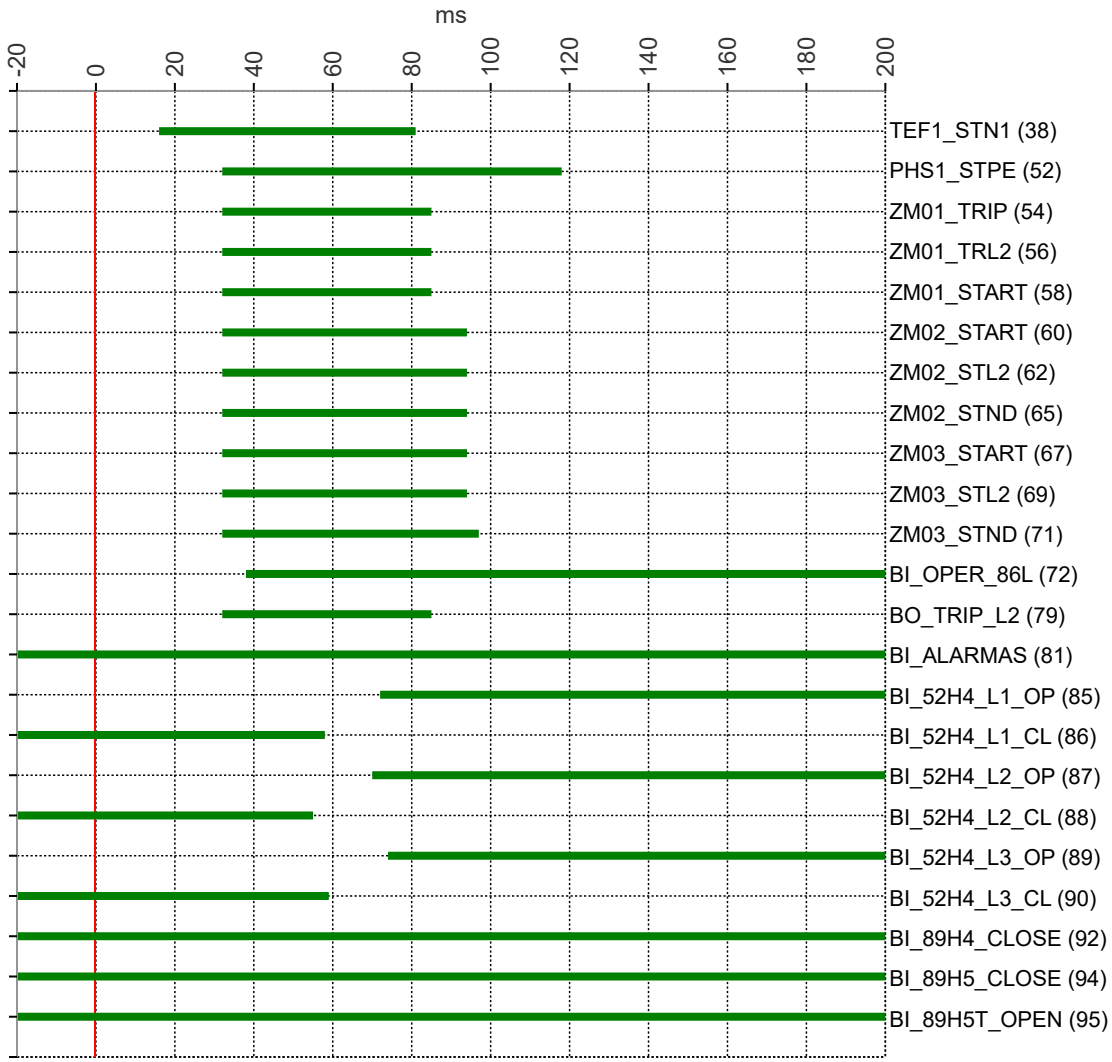


Binary Time Diagram

Trig Date Time: 30-03-2025 8:12:35.326



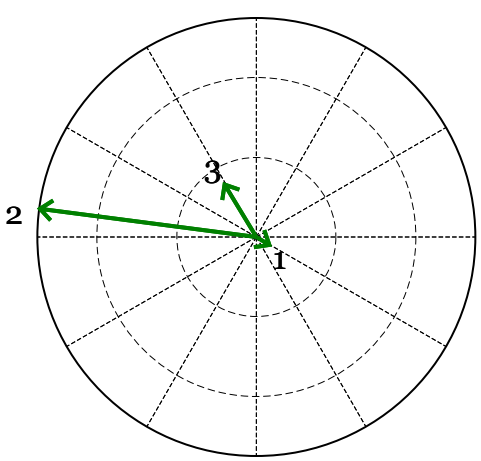
Recording File Name:C:\PCMDataBases\DisturbanceRecordings\Muelle Minera Esperanza\Substation\Voltage Level_J1\Sistema Impulsion_Q01\REL670_AA1J1Q01A2\AA1J1Q01A2202503301c1



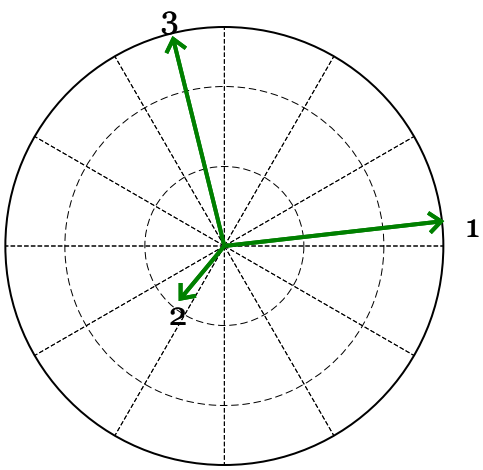
Vector Diagrams

Calculation Time Period : 0 ms to 19 ms

Currents



Voltages



No.	Name	RMS	Angle	No.	Name	RMS	Angle
1	IL1_LINEA	59,332(A)	328,6°	1	UL1_LINEA	72275,617(V)	6,5°
2	IL2_LINEA	850,852(A)	172,6°	2	UL2_LINEA	22665,246(V)	230,3°
3	IL3_LINEA	239,028(A)	121,2°	3	UL3_LINEA	70624,492(V)	103,9°

Events List

Channel Number	Name	Status	Time
26	TOC1_START	On	30-03-2025 8:12:35.326
27	TOC1_ST1	On	30-03-2025 8:12:35.326
30	TOC1_ST1L2	On	30-03-2025 8:12:35.326
38	TEF1_STN1	On	30-03-2025 8:12:35.342
52	PHS1_STPE	On	30-03-2025 8:12:35.358
54	ZM01_TRIP	On	30-03-2025 8:12:35.358
56	ZM01_TRL2	On	30-03-2025 8:12:35.358
58	ZM01_START	On	30-03-2025 8:12:35.358
60	ZM02_START	On	30-03-2025 8:12:35.358
62	ZM02_STL2	On	30-03-2025 8:12:35.358
65	ZM02_STND	On	30-03-2025 8:12:35.358
67	ZM03_START	On	30-03-2025 8:12:35.358
69	ZM03_STL2	On	30-03-2025 8:12:35.358
71	ZM03_STND	On	30-03-2025 8:12:35.358
79	BO_TRIP_L2	On	30-03-2025 8:12:35.358
72	BI_OPER_86L	On	30-03-2025 8:12:35.364
88	BI_52H4_L2_CL	Off	30-03-2025 8:12:35.382
86	BI_52H4_L1_CL	Off	30-03-2025 8:12:35.385
90	BI_52H4_L3_CL	Off	30-03-2025 8:12:35.386
87	BI_52H4_L2_OP	On	30-03-2025 8:12:35.396
85	BI_52H4_L1_OP	On	30-03-2025 8:12:35.398
89	BI_52H4_L3_OP	On	30-03-2025 8:12:35.400
38	TEF1_STN1	Off	30-03-2025 8:12:35.407
54	ZM01_TRIP	Off	30-03-2025 8:12:35.412
56	ZM01_TRL2	Off	30-03-2025 8:12:35.412
58	ZM01_START	Off	30-03-2025 8:12:35.412
79	BO_TRIP_L2	Off	30-03-2025 8:12:35.412
26	TOC1_START	Off	30-03-2025 8:12:35.414
27	TOC1_ST1	Off	30-03-2025 8:12:35.414
30	TOC1_ST1L2	Off	30-03-2025 8:12:35.414
60	ZM02_START	Off	30-03-2025 8:12:35.421
62	ZM02_STL2	Off	30-03-2025 8:12:35.421
65	ZM02_STND	Off	30-03-2025 8:12:35.421
67	ZM03_START	Off	30-03-2025 8:12:35.421
69	ZM03_STL2	Off	30-03-2025 8:12:35.421
71	ZM03_STND	Off	30-03-2025 8:12:35.424
52	PHS1_STPE	Off	30-03-2025 8:12:35.445
10	FSD1_BLKU	On	30-03-2025 8:12:35.520
10	FSD1_BLKU	Off	30-03-2025 8:12:35.895

ANEXO Nº 7

Otros antecedentes proporcionados por el Coordinador, correspondientes a comunicaciones con la empresa Minera Centinela

Jonathan Marabolí Baltierra

De: Patricio Alejandro Gutierrez López <pgutierrez@mineracentinela.cl>
Enviado el: jueves, 17 de abril de 2025 12:14
Para: Jonathan Marabolí Baltierra
CC: Hector Manuel Castro Araya; Daniel Parrao Reyes; Rodrigo Perez Cortes; Jonathan Mitchel Rojas Milla; Miguel Perez Guerra
Asunto: RE: Falla en línea 110 kV Muelle - Guayaques (30-03-2025 8:12)

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Jonathan, adjunto tabla de potencia despendida, corregida.

Estación Bombeo SIAM		Potencia Desprendida MW
EB01	Sairecabur	10.047
EB02	Licancabur	10.083
EB03	Guayaques	6.592

Atte.,

Patricio Gutiérrez López / pgutierrez@mineracentinela.cl
Ingeniero SCADA
GERENCIA DE SERVICIOS Y SOPORTE A LA OPERACIÓN – SUPERINTENDENCIA SUMINISTROS ESTRATÉGICOS
Tel: (56-2) 2798 7826 - Móvil: (56-9) 98841081

De: Patricio Alejandro Gutierrez López
Enviado el: jueves, 17 de abril de 2025 12:11
Para: Jonathan Marabolí Baltierra <Jonathan.Maraboli@coordinador.cl>
CC: Hector Manuel Castro Araya <hcastro@aminerals.cl>; Daniel Parrao Reyes <dparrao@mineracentinela.cl>; Rodrigo Perez Cortes <rperezc@mineracentinela.cl>; Jonathan Mitchel Rojas Milla <jrojasm@mineracentinela.cl>; Miguel Perez Guerra <mperezgu@mineracentinela.cl>
Asunto: RE: Falla en línea 110 kV Muelle - Guayaques (30-03-2025 8:12)

Estimado Jonathan, de acuerdo con lo solicitado, se adjunta información solicitada:

1.- Detalle de consumos afectados en cada una de las SS/EE que se conectan a la línea 110 kV Muelle – Guayaques

Estación Bombeo SIAM		Potencia Desprendida MW
EB01	Sairecabur	10.047
EB02	Licancabur	10.083
EB03	Guayaques	

2.- Evidencia respaldo por contacto de ave (jotes) en estructura 248 de línea110 kV Muelle – Guayaques.

Se queda atento a tus indicaciones y/o comentarios.

Atte.,

Patricio Gutiérrez López / pgutierrez@mineracentinela.cl
Ingeniero SCADA
GERENCIA DE SERVICIOS Y SOPORTE A LA OPERACIÓN – SUPERINTENDENCIA SUMINISTROS ESTRATÉGICOS
Tel: (56-2) 2798 7826 - Móvil: (56-9) 98841081

CENTINELA
ANTOFAGASTA MINERALS

MICHILLA
LOS PELAMBRES
CENTINELA
ANTUCOYA

Av. Apoquindo 4001, Piso 18, Las Condes, Santiago, Chile.
www.mineracentinela.cl

De: Jonathan Marabolí Baltierra <Jonathan.Maraboli@coordinador.cl>
Enviado el: jueves, 17 de abril de 2025 10:32
Para: Patricio Alejandro Gutierrez López <pgutierrez@mineracentinela.cl>
CC: Hector Manuel Castro Araya <hcastro@aminerals.cl>; Daniel Parrao Reyes <dparrao@mineracentinela.cl>; Rodrigo Perez Cortes <rperezc@mineracentinela.cl>; Jonathan Mitchel Rojas Milla <jrojasm@mineracentinela.cl>; Miguel Perez Guerra <mperezgu@mineracentinela.cl>
Asunto: RE: Falla en línea 110 kV Muelle - Guayaques (30-03-2025 8:12)

Estimado Patricio:

Junto con saludar acuso recibo de la información (ahora sí se observan de forma correcta los registros oscilográficos). Aprovecho la instancia para solicitar otra información adicional, para efectos de evitar una solicitud por carta posterior a la entrega del Estudio de Análisis de Falla (EAF). Se trata de lo siguiente:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados en cada una de las SS/EE que se conectan a la línea 110 kV Muelle - Guayaques. (es decir, cuantos MW de consumo había en cada una de las SS/EE Tap Off Sairecabur, Tap Off Licancabur y Guayaques al momento de la falla).
- Antecedentes que permitan respaldar el fenómeno físico declarado (ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

Favor entregar esta información hoy, de lo contrario ya quedaría fuera del EAF (que enviamos a la SEC el día lunes).

Quedo atento y desde ya muchas gracias.

Saludos.

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Jonathan Marabolí Baltierra
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 24246458

www.coordinador.cl

De: Patricio Alejandro Gutierrez López <pgutierrez@mineracentinela.cl>
Enviado el: jueves, 17 de abril de 2025 9:30
Para: Jonathan Marabolí Baltierra <Jonathan.Maraboli@coordinador.cl>
CC: Hector Manuel Castro Araya <hcastro@aminerals.cl>; Daniel Parrao Reyes <dparrao@mineracentinela.cl>; Rodrigo Perez Cortes <rperezc@mineracentinela.cl>; Jonathan Mitchel Rojas Milla <jrojasm@mineracentinela.cl>; Miguel Perez Guerra <mperezgu@mineracentinela.cl>
Asunto: RE: Falla en línea 110 kV Muelle - Guayaques (30-03-2025 8:12)

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Jonathan, según lo solicitado, se adjunta la información relacionada con el evento del 30 de marzo de 2025 con los respectivos registros oscilográficos de las protecciones (RED670 y REL 670) del paño H4 de S/E Muelle, asociadas a la línea 110 kV Muelle – Guayaques.

Quedo atento a tus observaciones.

Atte.,

Patricio Gutiérrez López / pgutierrez@mineracentinela.cl
Ingeniero SCADA
GERENCIA DE SERVICIOS Y SOPORTE A LA OPERACIÓN – SUPERINTENDENCIA SUMINISTROS ESTRATÉGICOS
Tel: (56-2) 2798 7826 - Móvil: (56-9) 98841081

CENTINELA
ANTOFAGASTA MINERALS

MICHILLA
LOS PELAMBRES
CENTINELA
ANTUCOYA

Av. Apoquindo 4001, Piso 18, Las Condes, Santiago, Chile. www.mineracentinela.cl

De: Jonathan Marabolí Baltierra <Jonathan.Maraboli@coordinador.cl>
Enviado el: miércoles, 16 de abril de 2025 15:25
Para: Patricio Alejandro Gutierrez López <pgutierrez@mineracentinela.cl>
CC: Hector Manuel Castro Araya <hcastro@aminerals.cl>
Asunto: Falla en línea 110 kV Muelle - Guayaques (30-03-2025 8:12)

Señor
Patricio Gutiérrez
Encargado Titular
Minera Centinela
Presente

Junto con saludar, con respecto a la falla en línea 110 kV Muelle - Guayaques, ocurrida a las **08:12 horas del día 30 de marzo de 2025**, en la cual resultaron involucradas instalaciones de su representada, con la finalidad de aclarar debidamente las causas y consecuencias del evento en cuestión, además de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 15:00 horas del día 17 de abril de 2025,** lo siguiente:

- Registros oscilográficos completos de las protecciones del paño H4 de S/E Muelle, asociadas a la línea 110 kV Muelle – Guayaques. Lo anterior corresponde tanto al archivo ".cfg" como al archivo ".dat" de cada registro oscilográfico.

Sin otro particular, saluda atentamente,

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

Jonathan Marabolí
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 24246458

www.coordinador.cl

⚠Advertencia Ciberseguridad Antofagasta Minerals: Este es un correo externo⚠

1.- Nunca entregue, escriba o comparta sus claves, 2.- Verifique que es remitente confiable, 3.- No descargue adjuntos desconocidos, 4.- No haga clic en vínculos, 5.-Ante sospechas reenvíelo a Mesa de Ayuda.

⚠Advertencia Ciberseguridad Antofagasta Minerals: Este es un correo externo⚠

1.- Nunca entregue, escriba o comparta sus claves, 2.- Verifique que es remitente confiable, 3.- No descargue adjuntos desconocidos, 4.- No haga clic en vínculos, 5.-Ante sospechas reenvíelo a Mesa de Ayuda.