

Estudio para análisis de falla EAF 136/2024

“Desconexión forzada de la barra de 23 kV de S/E Ancud”

Fecha de Emisión: 25-04-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	04/04/2024
Hora	18:14
Consumos desconectados (MW)	15.2
Demanda previa del sistema (MW)	8449
Porcentaje de desconexión	0.180 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 23 kV de S/E Ancud / BA03T0003SE002T0003
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Banco de baterías de 48 Vcc asociado a la protección del paño ET1 de S/E Ancud / Sin ID
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra de 23 kV de S/E Ancud, por operación errónea de su protección rápida de sobrecorriente de fase (asociada a lógica adaptativa), durante una falla ocurrida en instalaciones de MT, específicamente en el alimentador Pudeto (pañó E1) de dicha subestación. Lo anterior se debió a una desenergización de una señal de bloqueo en la protección del paño ET1 de S/E Ancud, por falla en el banco de baterías de 48 Vcc.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa STS S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS
EAF 147_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E El Empalme	29-03-2023	La empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. indica: "Sistema de Transmisión del Sur inspeccionará los contactos internos del selector trip/close asociado al interruptor 52ET1 en el mes de junio 2023".
EAF 484_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Larqui"	07-11-2023	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 191-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección temporizada de sobrecorriente de fase.

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

El elemento donde se originó la falla propagada hacia el sistema zonal, correspondería al banco de baterías de 48 Vcc asociado a la protección del paño ET1 de S/E Ancud, del cual no se tienen mayores antecedentes de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

La empresa STS S.A. remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al banco de baterías de 48 Vcc asociado a la protección del paño ET1 de S/E Ancud.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa SAESA declara densidad "baja" y "muy baja" para sus alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

La empresa Engie Energía Chile S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Mantenciones de los últimos 24 meses al banco de baterías de 48 Vcc asociado a la protección del paño ET1 de S/E Ancud.

- Secuencia de operación de protecciones (como operaron y como debieron haber operado).

h. Comuna donde se presenta la falla

10202: Ancud.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (06-04-2024)	Informe de 5 días (11-04-2024)
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.)	04-04-2024	15-04-2024
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	08-04-2024	11-04-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Ancud	Zonal	Barra 23 kV	18:14	18:49

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Ancud	Chacao / E3	Ancud, Quemchi	5.98	0.062	3514	18:14	18:49	18:30
Ancud	Degañ / E2	Ancud	1.79	0.019	1327	18:14	18:49	18:49
Ancud	Quetalmahue / E4	Ancud	4.52	0.047	7778	18:14	18:49	18:49
Ancud	Pudeto / E1	Ancud	2.91	0.030	4865	18:14	18:49	19:14

Total: 15.20 MW 0.180 % 17484

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Ancud	Chacao / E3	SAESA	Regulado (*)	5.98	0.58	0.27	1.6
Ancud	Degañ / E2	SAESA	Regulado	1.79	0.58	0.58	1.0
Ancud	Quetalmahue / E4	SAESA	Regulado (*)	4.52	0.58	0.58	2.6
Ancud	Pudeto / E1	SAESA	Regulado	2.91	0.58	1.00	2.9

Clientes Regulados : 8.1 MWh

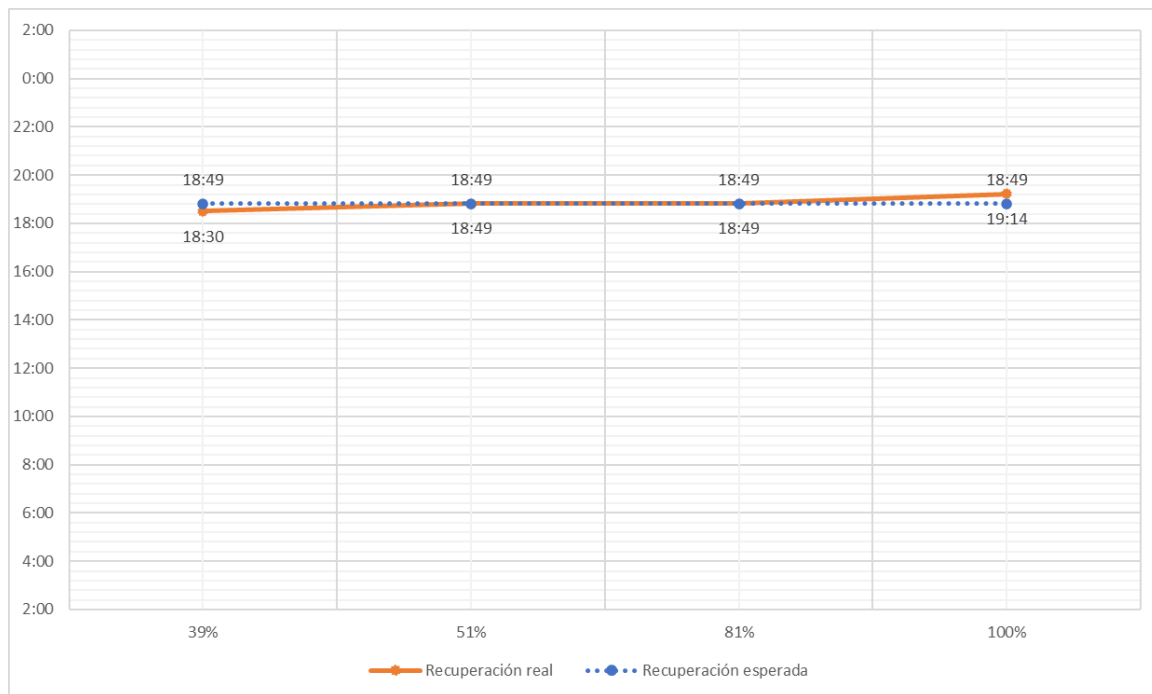
Clientes Libres : MWh

Total : 8.1 MWh

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

- (*) Incluye a clientes libres en distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	12.16	0.58	20.85
Último 20 %	3.04	1.00	3.04
100 % Total	15.20	1.00	15.20

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8449.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), Nueva Renca, Pehuenche (U1) y Colbún (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 04 de abril de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 04 de abril de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 04 de abril de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de abril de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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 STS S.A.:

"Causa de falla: Falla en banco de baterías de 48 [Vcc] lo que provoca una pérdida de la señal de bloqueo en el relé del paño ET1 proveniente desde el relé del paño E1 de S/E Ancud."

La empresa STS S.A. ingresa un Informe de Limitación (IL N°2024000497) realizando el bloqueo de la funcionalidad de lógica adaptativa.

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 STS S.A. señala lo siguiente:

"Sistema de Transmisión del Sur S.A. el día 04/04/24 bajo el informe de limitación N° 2024000497 realiza el bloqueo de los elementos 50 y 50N de protección ET1, agregando, además, las señales faltantes en el registro secuencial del relé asociado al paño ET1."

- SAESA no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- Los coordinados involucrados en este evento no indicaron 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
18:14	STS	Apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Ancud, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.
18:14	STS	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Ancud, por operación errónea de su protección de sobrecorriente de fase asociada a la lógica adaptativa, ante la pérdida de señal de bloqueo desde protección del paño E1 de dicha subestación.
18:14+	STS	Reconexión automática exitosa del interruptor 52E1 de S/E Ancud, ante ausencia de aporte a la falla (ya estando la barra 23 kV de S/E Ancud desenergizada).

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
04-04-2024	STS	18:15	Se avisa a personal de mantenimiento de STS para que asista a la S/E Ancud.
04-04-2024	SAESA	18:30	Se recuperan los consumos asociados al alimentador Chacao (E3) a través de redes MT.
04-04-2024	STS	18:43	Llegada de personal de mantenimiento de STS a S/E Ancud.
04-04-2024	STS	18:45	Personal de mantenimiento de STS informa que no hay anomalías.
04-04-2024	STS	18:49	Apertura del interruptor 52E1 de S/E Ancud, por maniobras de normalización de consumos.
04-04-2024	STS	18:49	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Ancud, recuperando los consumos asociados a los alimentadores Degañ (E2) y Quetalmahue (E4) de dicha subestación.
04-04-2024	STS, SAESA	19:14	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Ancud, recuperando los consumos asociados al alimentador Pudeto y con ello la totalidad de los consumos afectados por la falla.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y SAESA.

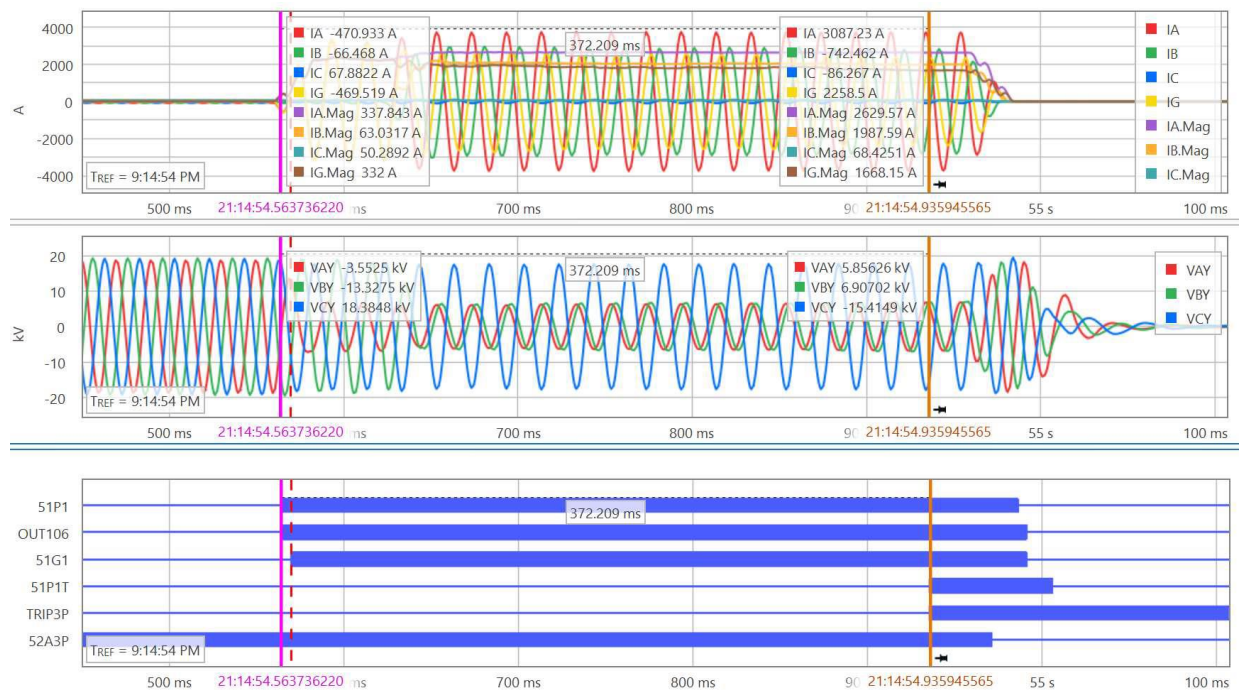
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada de la barra de 23 kV de S/E Ancud, por operación errónea de su protección rápida de sobrecorriente de fase (asociada a lógica adaptativa), durante una falla ocurrida en instalaciones de MT, específicamente en el alimentador Pudeto (pañó E1) de dicha subestación. Lo anterior se debió a una desenergización de una señal de bloqueo en la protección del paño ET1 de S/E Ancud, por falla en el banco de baterías de 48 Vcc.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 15.2 MW de consumos asociados a la S/E Ancud.

Apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Ancud.

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-651RA asociada al paño E1 de S/E Ancud:



104	04/04/2024	21:14:54.565	OUT106	Asserted
103	04/04/2024	21:14:54.565	51P1	Asserted
102	04/04/2024	21:14:54.570	51G1	Asserted
101	04/04/2024	21:14:54.936	TRIP3P	Asserted
100	04/04/2024	21:14:54.936	79CY3P	Asserted
99	04/04/2024	21:14:54.936	79RS3P	Deasserted
98	04/04/2024	21:14:54.936	OUT105	Asserted
97	04/04/2024	21:14:54.936	51P1T	Asserted
96	04/04/2024	21:14:54.956	PINC	Deasserted
95	04/04/2024	21:14:54.971	52A3P	Deasserted
94	04/04/2024	21:14:54.971	SV30	Asserted
93	04/04/2024	21:14:54.986	51P1	Deasserted
92	04/04/2024	21:14:54.991	51G1	Deasserted
91	04/04/2024	21:14:54.991	OUT106	Deasserted
90	04/04/2024	21:14:55.006	OUT105	Deasserted
89	04/04/2024	21:14:55.006	51P1T	Deasserted
88	04/04/2024	21:14:55.737	TRIP3P	Deasserted
87	04/04/2024	21:15:00.733	SH13P	Asserted
86	04/04/2024	21:15:00.733	SH03P	Deasserted
85	04/04/2024	21:15:00.733	CLOSE3P	Asserted
84	04/04/2024	21:15:00.778	PINC	Asserted
83	04/04/2024	21:15:00.778	CLOSE3P	Deasserted
82	04/04/2024	21:15:00.783	52A3P	Asserted
81	04/04/2024	21:15:00.783	SV30	Deasserted
80	04/04/2024	21:15:30.790	SH13P	Deasserted
79	04/04/2024	21:15:30.790	SH03P	Asserted
78	04/04/2024	21:15:30.790	79CY3P	Deasserted
77	04/04/2024	21:15:30.790	79RS3P	Asserted

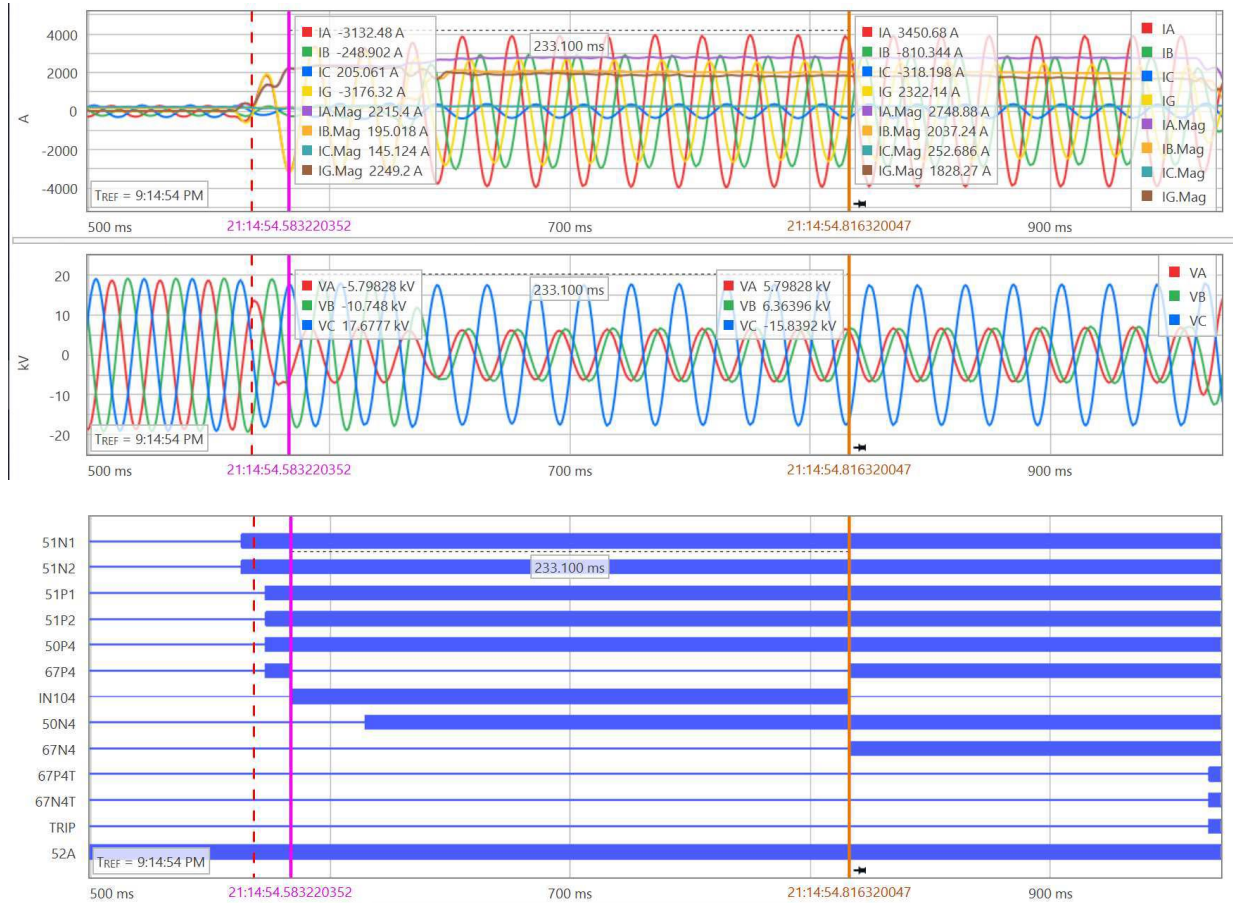
En el registro oscilográfico se observa en primera instancia un aumento en la magnitud de corriente de la fase A, una disminución de la tensión de la misma fase, además de la aparición de una corriente residual. Luego, se observa también el aumento en la magnitud de corriente de la fase B, una disminución de la tensión de dicha fase (y quedando prácticamente sin desfase angular respecto de la tensión de la fase A), manteniéndose la corriente residual. A raíz de la anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito en primera instancia monofásico en la fase A, que luego evoluciona a cortocircuito bifásico a tierra en las fases A y B.

Por otra parte, tanto de los canales digitales como en el registro de eventos se puede observar la activación de los elementos de sobrecorriente residual (registro N°102) y de fase (registro N°103), siendo este último el que genera la orden de trip en un tiempo de 371 ms (registro N°97), culminando en la apertura del interruptor en un tiempo de 35 ms (registro N°95). Finalmente, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (registro N°100) y la reconexión automática exitosa luego de casi 6 segundos posterior al inicio del ciclo (registros N°85 y N°82).

Cabe mencionar que, de acuerdo con lo informado por la empresa STS S.A., la señal de salida "OUT106" corresponde a la señal de bloqueo de la lógica adaptativa implementada, la cual bloquea la operación del elemento rápido de sobrecorriente de la protección del relé del paño general de barra 23 kV (ET1) en caso de que la falla sea en alguno de los alimentadores. En este caso, dicha señal (bloqueo) se mantuvo activa durante toda la detección de la falla (426 ms, según los registros).

Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Ancud.

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-351R asociada al paño ET1 de S/E Ancud:

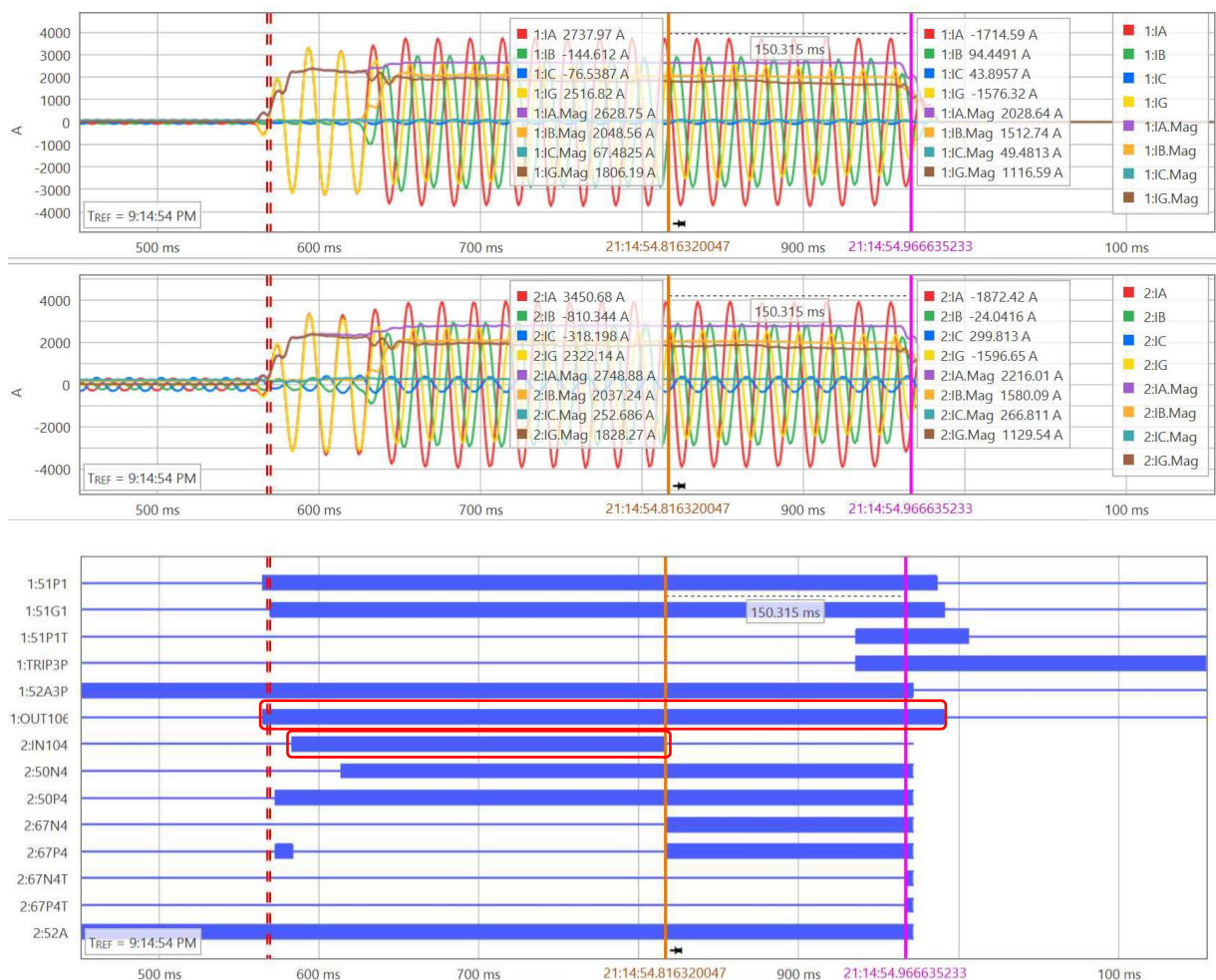


44	04/04/24	21:14:54.563	51N1	Asserted
43	04/04/24	21:14:54.563	51N2	Asserted
42	04/04/24	21:14:54.573	51P1	Asserted
41	04/04/24	21:14:54.573	51P2	Asserted
40	04/04/24	21:14:54.966	OUT103	Asserted
39	04/04/24	21:14:54.966	TRIP	Asserted
38	04/04/24	21:14:54.986	51N1	Deasserted
37	04/04/24	21:14:54.986	51P1	Deasserted
36	04/04/24	21:14:54.986	51N2	Deasserted
35	04/04/24	21:14:54.986	51P2	Deasserted
34	04/04/24	21:14:54.991	PINC	Deasserted
33	04/04/24	21:14:54.996	SW1	Deasserted
32	04/04/24	21:14:55.006	OUT101	Deasserted
31	04/04/24	21:14:55.006	52A	Deasserted
30	04/04/24	21:14:55.006	PINE	Asserted
29	04/04/24	21:14:55.207	OUT103	Deasserted
28	04/04/24	21:14:55.207	TRIP	Deasserted
27	04/04/24	21:15:04.776	DISCHG	Asserted
26	04/04/24	21:15:05.011	OUT104	Asserted
25	04/04/24	21:49:36.198	LT3	Deasserted
24	04/04/24	21:49:40.156	CLOSE	Asserted
23	04/04/24	21:49:40.156	PB8	Asserted
22	04/04/24	21:49:40.161	PB8	Deasserted
21	04/04/24	21:49:40.181	PINE	Deasserted
20	04/04/24	21:49:40.201	51P1	Asserted
19	04/04/24	21:49:40.201	51P2	Asserted
18	04/04/24	21:49:40.211	CLOSE	Deasserted
17	04/04/24	21:49:40.211	SW1	Asserted
16	04/04/24	21:49:40.211	PINC	Asserted
15	04/04/24	21:49:40.216	OUT101	Asserted
14	04/04/24	21:49:40.216	52A	Asserted
13	04/04/24	21:49:40.652	51P1	Deasserted
12	04/04/24	21:49:40.652	51P2	Deasserted
11	04/04/24	21:49:41.282	OUT104	Deasserted
10	04/04/24	21:49:42.593	DISCHG	Deasserted

En el registro oscilográfico se observa en primera instancia un aumento en la magnitud de corriente de la fase A, una disminución de la tensión de la misma fase, además de la aparición de una corriente residual. Luego, se observa también el aumento en la magnitud de corriente de la fase B, una disminución de la tensión de dicha fase (y quedando prácticamente sin desfase angular respecto de la tensión de la fase A), manteniéndose la corriente residual. A raíz de la anterior, se puede concluir la existencia de un cortocircuito en primera instancia monofásico en la fase A, que luego evoluciona a cortocircuito bifásico a tierra en las fases A y B, ubicado en el alimentador E1 (ambas protecciones registran lo mismo).

Por otra parte, de acuerdo con lo informado por la empresa STS S.A., la señal de entrada "IN104" corresponde a la señal de bloqueo proveniente de la protección del paño E1 (señal de salida OUT106 en el relé del paño E1), la cual se puede observar se mantiene activa solo durante 233 ms (a diferencia de los 426 ms que se mantiene activa la señal de salida OUT106 en el relé del paño E1). Al desactivarse este bloqueo, se activan los elementos rápidos de sobrecorriente de fase (67P4) y residual (67N4), siendo ambos los que generan la orden de trip luego de 150 ms (67P4T y 67N4T), culminando en la apertura del interruptor en un tiempo de 40 ms (registros N°39 y N°31).

En el siguiente oscilograma se muestra gráficamente lo indicado en el párrafo anterior respecto de la señal de bloqueo, tanto en la entrada de una (protección del paño ET1), como en la salida de la otra (protección del paño E1):



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

- Detalle de la generación programada para el día 04 de abril de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 04 de abril de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 04 de abril de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 04 de abril de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas STS S.A. y SAESA (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas STS S.A. y SAESA (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

STS S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

SAESA

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de la protección del paño E1 de S/E Ancud.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor E1 de S/E Ancud.
- Se concluye incorrecta operación de la lógica adaptativa de la protección del paño ET1 de S/E Ancud, ante una falla en uno de los alimentadores (pérdida de señal de bloqueo).
Se concluye correcto modo de operación del interruptor ET1 de S/E Ancud.

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 barra de 23 kV de S/E Ancud, por operación errónea de su protección rápida de sobrecorriente de fase (asociada a lógica adaptativa), durante una falla ocurrida en instalaciones de MT, específicamente en el alimentador Pudeto (pañó E1) de dicha subestación. Lo anterior se debió a una desenergización de una señal de bloqueo en la protección del paño ET1 de S/E Ancud, por falla en el banco de baterías de 48 Vcc. A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 15.2 MW de consumos asociados a la S/E Ancud.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto de la protección rápida de sobrecorriente de fase del paño ET1 de S/E Ancud, asociada a la lógica adaptativa. Lo anterior, debido a que se pierde la señal de bloqueo de la protección antes mencionada, durante una falla ubicada en uno de los alimentadores de la S/E Ancud. A raíz de esta operación incorrecta, se produjo una pérdida excesiva de **12.29 MW** de consumos, que equivalen a **5.2 MWh** de **ENS**, según el detalle que se muestra en la siguiente tabla:

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Ancud	Chacao / E3	SAESA	Regulado	5.98	0.58	0.27	1.6
Ancud	Degañ / E2	SAESA	Regulado	1.79	0.58	0.58	1.0
Ancud	Quetalmahue / E4	SAESA	Regulado	4.52	0.58	0.58	2.6

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento, en particular el desempeño incorrecto de la protección rápida de sobrecorriente de fase del paño ET1 de S/E Ancud, asociada a la lógica adaptativa, ante la pérdida de señal de bloqueo durante una falla ubicada en uno de los alimentadores de la subestación Ancud.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 04 de abril de 2024.

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

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

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

- o Entregar mayores detalles respecto de la desactivación de la señal de bloqueo de la lógica adaptativa en el relé del paño ET1 de S/E Ancud, aclarando si efectivamente se debió a un problema en el banco de baterías (indicando cuál es ese problema) o si corresponde a problemas relacionados con la comunicación (cableado, conectores, etc.). Indicar acciones correctivas concretas para corregir la problemática y normalizar la funcionalidad de la lógica adaptativa que actualmente se encuentra bloqueada, bajo IL N°2024000497.

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

b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento no hay solicitudes de ampliación de información, solo lo indicado en la letra a).

ANEXO N°1

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

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

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

CIPRESILLOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	39
SAUZAL	67	67	67	67	67	67	67	67	67	41	41	39	39	39	39	39	39	35	40	70	70	70	70	1344	
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	10	10	10	10	209	
CHACAYES	56	56	56	56	56	56	64	64	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	59	79	79	69	1303	
SANANDRES	20	19	13	8	8	8	13	15	15	16	16	16	16	16	19	19	19	15	17	17	20	23	24	390	
CONVENTOVIEJO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	45	
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LACONFLUENCIA	55	55	55	55	55	55	55	50	46	46	46	46	46	46	46	46	46	55	60	60	60	60	60	1264	
ELPASO	11	12	11	10	6	10	30	35	15	11	11	10	10	4	11	13	13	7	10	14	23	39	15	342	
DOSVALLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	31	
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LIRCAY	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	13	13	13	13	13	311	
MARIPOSAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
PROVIDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RIOCOLORADO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	138	
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	16	18	18	18	18	18	421	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	10	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	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	29	
RIOPICOIQUEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	107	
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	
PEUCHEN	36	28	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	36	36	36	36	275	
MAMPIL	24	18	18	18	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	18	24	24	24	206	
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
AILLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	
LLAUQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53	
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALLIPEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60	
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	2	
TRAILLELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
CARILAFQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	13	14	14	14	14	14	335	

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

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

MALALCAHUELLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
QUILLAILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
SANTA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	5	5	5	5	5	5	5	5	17	17	17	17	17	17	17	17	17	14	17	17	5	5	5	5	261
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	15	15	15	15	15	15	359
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELGALPON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
LICAN	17	17	17	17	17	17	17	16	12	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	16	16	16	16	287
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PILMAIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	22	22	22	22	22	22	22	22	22	20	22	22	9	9	9	9	370
RUCATAYO	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	17	19	21	21	23	15	12	15	15	17	15	15	17	327
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	215
PULELFO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	119
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	60
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	57
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	12

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

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

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

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

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

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

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

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	23	1417	4508	5559	5749	5798	5709	5423	5158	4929	4572	2876	370	0	0	0	0	52.091
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	4	4	2	2	0	0	0	0	0	37
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	32
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	5	6	7	6	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	4	4	3	2	2	0	0	0	0	0	38
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	11	11	11	11	9	8	5	0	0	0	0	0	98
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	13	13	12	12	12	11	8	4	1	0	0	0	0	0	112
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	42	111	117	113	107	107	102	102	93	96	53	0	0	0	0	0	1042
PFV-VALLELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	35	93	111	107	103	102	99	98	89	85	50	9	0	0	0	0	982
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	35	52	58	57	57	53	53	49	47	25	3	0	0	0	0	498
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	5	6	6	6	6	5	4	0	0	0	0	0	55
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	22	81	97	99	93	101	100	103	107	119	79	9	0	0	0	0	1010

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

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

PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	40	73	72	69	67	69	67	67	61	53	30	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	63	58	48	63	69	67	62	64	69	59	9	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	28	40	45	47	46	39	32	24	12	1	0	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	7	5	6	6	5	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	5	34	64	76	82	85	86	85	79	74	64	34	5	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	13	17	22	24	0	24	0	13	17	6	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	12	16	18	18	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELSIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	18	139	149	156	157	153	155	158	129	107	55	2	0	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	18	50	48	45	42	42	40	41	38	38	18	2	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	21	42	41	39	37	37	35	35	32	34	27	0	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	2	31	116	153	136	166	21	15	22	0	7	37	2	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	49	144	200	212	211	209	209	208	196	163	81	13	0	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	11	31	44	46	46	46	46	46	44	39	23	5	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	10	23	29	36	35	38	37	25	20	26	23	6	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	5	6	6	5	1	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	22	79	86	82	80	82	79	81	74	73	41	4	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	66	66	62	60	58	58	57	58	57	63	66	13	0	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	35	90	92	87	84	85	82	78	69	53	19	0	0	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	8	7	3	1	0	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	23	70	85	84	82	82	78	77	74	77	45	7	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	49	60	60	60	60	56	58	56	58	37	2	0	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	25	34	42	36	42	35	40	44	41	31	5	0	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	26	82	86	82	80	80	78	78	74	72	24	2	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	82	106	110	107	107	103	99	98	108	67	11	0	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	14	15	14	12	12	11	13	15	12	2	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	16	40	0	0	0	0	0	0	0	25	4	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	3	54	130	130	130	130	130	30	31	86	20	91	19	0	0	0
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELLIA	0	0	0	0	0	0	0	0	36	100	118	115	113	113	109	111	106	104	63	13	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	3	3	3	4	4	2	0	0	0	0	0
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
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	10	30	39	40	39	39	37	36	33	31	18	4	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	12	12	12	11	11	10	9	5	1	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	7	41	51	50	47	46	43	39	33	37	29	6	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	58	79	81	76	77	72	71	67	72	43	2	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	15	46	48	46	44	44	38	35	33	36	36	5	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	45	164	190	192	190	188	173	157	155	147	92	11	0	0	0	0

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

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

PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	43	45	45	43	44	42	44	43	46	29	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	70	74	70	67	66	61	53	47	52	46	5	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	18	25	24	23	23	22	22	18	19	12	1	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	45	21	22	21	20	18	12	12	9	19	10	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	14	19	22	22	22	22	21	18	15	8	2	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	8	7	4	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	142	192	184	178	179	174	177	150	155	129	29	0	0	0
PFV-CAMPOSDEL SOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	91	258	302	300	294	295	284	275	250	241	157	27	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	90	229	258	245	236	240	234	238	227	227	140	27	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	43	60	61	58	59	57	60	58	53	28	2	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	107	111	108	103	101	100	0	100	104	71	0	0	0	0
PFV-LLANODELAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	65	72	69	65	64	60	62	60	64	52	6	0	0	0
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	1	2	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	37	43	42	41	41	39	40	39	35	13	0	0	0	0
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	73	87	85	83	79	77	76	68	70	51	7	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	4	3	3	1	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOS LOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	16	25	29	31	34	32	29	22	18	8	0	0	0	0
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	8	7	4	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	7	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	6	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	75	117	145	163	157	147	130	115	92	51	5	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	65	80	78	74	71	70	72	75	71	35	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	42	57	57	55	54	52	52	51	52	29	5	0	0	0

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

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

PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	7	9	8	4	0	0	0	0	0
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	8	4	6	8	2	0	0	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	7	4	6	7	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	8	4	6	9	1	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFLORA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0

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

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

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

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

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

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	3	2	4	3	0	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	1	3	1	0	0	0	0	0
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
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	23	54	68	78	85	83	76	60	36	16	1	0	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	5	5	3	1	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	7	8	7	5	7	7	5	2	0	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	3	4	5	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	6	5	7	8	7	4	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	2	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	2	2	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0

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

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

PFV-SOL-DEL-MAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	76
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	4	3	3	1	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	70
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	3	3	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	3
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	73
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	18
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	18
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	19
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	4	3	3	3	4	1	0	0	0	0	21
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	4	4	4	2	1	3	0	0	0	0	40
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	8	37	69	80	79	79	79	78	79	64	36	6	0	0	0	692
PFV-ANUNUCADERVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	21	40	57	66	69	67	59	46	22	10	1	0	0	0	463
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	69
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	12	56	98	110	109	108	108	108	105	76	40	6	0	0	0	935
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	10
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	3	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	28

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

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

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

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

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

PFV-GUARANA	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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	3	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	75
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	4	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	75
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	5	5	5	3	4	3	2	0	0	0	0	41
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	68
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	3	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	0	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25

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

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

PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	3	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	76
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	10
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SALERNO	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-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	3	2	2	1	1	2	0	0	0	0	0	29
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	75
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4

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

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

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

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

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

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

TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	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	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
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
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
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	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	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	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	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
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
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
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
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	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	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	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263	263	263	263	263	263	1317
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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
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	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	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	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3600
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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
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	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	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	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	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
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
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
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
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	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	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	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	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
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	266	80	80	80	80	80	80	80	97	277	277	277	277	277	277	5076

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

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

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

ANEXO N°2

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

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	4.1	4.0	4.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	2.4	2.0	4.1	4.7	4.0	4.0	4.6	5.9	5.9	4.5	4.0	4.0	4.0	5.4	10.0	6.7	113.2	10.0	4.7	
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	8.3	0.5	0.3
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	22.8	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.2	1.1	
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	8.3	8.3	6.6	30.7	8.3	1.3	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	23.9	23.8	23.7	23.6	23.4	23.3	23.2	23.2	23.1	23.1	23.0	22.9	21.7	20.6	20.7	21.1	21.7	21.8	21.7	22.7	28.4	26.9	26.5	26.9	560.9	28.4	23.4	
JUNCALITO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	13.5	0.6	0.6	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	14.7	16.1	16.2	16.1	16.0	16.0	15.7	15.3	15.2	15.1	14.9	14.6	14.4	14.2	13.9	13.8	13.7	13.7	13.6	13.6	13.9	15.3	15.7	15.7	357.4	16.2	14.9	
BLANCO	14.0	14.0	14.1	14.0	13.8	13.7	13.6	13.4	13.4	13.2	13.1	13.1	13.0	13.0	12.9	13.4	16.9	20.9	23.1	23.2	21.9	20.4	19.0	374.2	23.2	15.6		
LOSQUILLOS	19.5	18.3	17.7	18.4	18.4	18.5	19.8	20.0	19.8	19.9	19.7	19.6	19.2	19.2	19.1	18.6	18.7	18.6	18.8	20.0	20.3	21.3	20.7	20.9	465.0	21.3	19.4	
CHACABUQUITO	10.9	10.9	11.1	10.5	10.5	10.6	10.6	11.0	11.6	11.4	11.5	11.5	11.4	11.3	11.1	11.1	11.0	10.8	10.8	10.9	11.3	11.7	11.9	11.9	267.3	11.9	11.1	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.1	0.3	0.2	
CARENA	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	6.9	7.1	1.1	0.0	0.0	0.0	2.5	4.9	5.4	7.1	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	134.0	7.1	5.6	
MINI_ARRAYAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.2	0.2	0.2	
ALFALFAL	90.2	90.2	88.3	87.6	87.6	87.6	87.6	116.1	84.9	78.3	38.4	40.4	42.1	46.5	74.8	80.3	83.0	87.0	83.1	118.7	122.0	123.6	126.9	93.6	2058.8	126.9	85.8	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	0.0
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.1	0.1	0.1	
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	20.9	0.9	0.9	0.9	
MALLARAUCO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.0	2.9	2.8	2.8	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	73.9	3.2	3.1	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	64.2	55.9	55.8	54.2	52.9	52.9	56.9	59.2	46.0	44.8	45.0	44.8	44.9	44.9	44.9	45.0	45.0	45.6	53.0	64.9	68.3	72.1	65.3	65.1	1291.6	72.1	53.8	
SAUZAL	50.6	49.8	46.9	45.1	41.5	40.3	38.9	38.1	34.2	37.1	38.4	31.3	28.9	28.6	28.1	29.8	28.2	28.9	37.5	47.4	43.4	41.8	45.6	46.2	926.6	50.6	38.6	
CIPRESILLOS	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.8	3.2	3.2	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	8.4	8.4	8.1	7.8	7.6	7.2	7.1	7.1	6.6	6.6	7.1	6.3	5.9	5.7	5.6	5.7	5.7	5.7	6.1	7.6	7.7	7.3	7.7	7.8	166.6	8.4	6.9	
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.3	1.4	1.4	1.5	1.6	1.7	1.6	1.9	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	42.1	2.1	1.8	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	60.5	58.5	55.3	52.1	51.5	49.6	51.4	52.3	43.7	50.2	46.3	45.2	45.1	44.0	44.8	46.2	45.0	46.0	47.6	43.0	42.1	46.2	49.3	47.5	1163.4	60.5	48.5	
ELPASO	11.4	10.5	10.1	9.3	7.1	7.1	32.8	27.5	12.7	12.4	12.0	12.4	12.4	12.4	10.5	10.4	9.9	10.4	10.4	28.0	29.0	13.1	11.3	11.7	334.8	32.8	14.0	
SANANDRES	21.5	14.7	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.2	10.5	10.4	9.1	8.6	8.6	9.6	10.3	13.9	16.1	16.5	21.4	21.4	21.3	21.3	329.0	21.5	13.7	
CONVENTOVIEJO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.7	1.7	1.7	1.7	19.2	1.7	0.8	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
CUMPEO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.8	1.7	1.3	0.6	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	40.3	1.9	1.7	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9	
ROBLERIA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.7	1.4	1.3	
LIRCAY	13.9	14.0	14.0	14.2	14.1	14.1	14.0	13.7	13.3	13.1	13.1	12.8	12.8	12.7	12.2	12.1	11.9	11.4	11.3	11.2	11.2	11.2	11.2	11.2	304.7	14.2	12.7	
MARIPOSAS	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	3.9	3.8	3.8	3.8	3.7	3.6	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	93.6	4.4	3.9	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.2	0.3	0.3	
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	20.7	1.0	0.9		
RIOCOLORADO																												

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
MALALCAHUELLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TRAILLEFU	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.7	0.6	0.5
ALLIPEN	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	33.5	1.4	1.4
DONGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAISAN	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	0.2	0.3	0.3	0.3	2.8	0.3	0.1
ELCANELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	50.0	2.1	2.1
ELAGRIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PILMAIQUEN	9.4	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	16.0	22.3	22.1	22.1	17.0	9.4	9.8	9.9	9.8	9.8	12.9	19.9	21.5	22.0	20.1	333.9	22.3	13.9	
LOS-PORTONES	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	0.8	1.7	1.7	1.7	1.5	0.8	1.6	1.6	1.6	1.6	36.4	1.7	1.5
DOSVALLES	1.1	1.1	1.0	1.1	0.8	0.9	1.2	0.8	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.4	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.0	32.1	2.4	1.3	
PALACIOS	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	1.0	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.9	0.8	0.7	0.7	1.0	0.7	18.6	1.0	0.8	
CORRENTOSO	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.4	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	38.5	1.9	1.6	
PALMAR	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.7	1.8	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7	41.1	2.1	1.7	
PULELFU	4.6	4.5	4.5	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.9	6.4	6.8	6.7	6.3	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	132.0	6.8	5.5	
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.1	0.1	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	6.7	5.6	4.9	5.6	6.1	5.7	5.6	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	8.1	9.5	8.6	8.3	8.0	8.0	8.0	7.9	7.9	8.2	8.2	8.2	168.6	9.5	7.0	
NALCAS	1.0	2.2	2.1	2.4	2.6	2.8	3.4	3.8	4.4	5.2	5.0	5.0	4.6	4.6	4.7	4.7	4.4	4.4	3.8	3.8	3.8	3.7	3.6	3.4	89.2	5.2	3.7	
CALLAO	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	27.6	1.4	1.2	
HIDROBONITO-MC1	3.3	3.6	3.8	4.0	4.6	5.6	6.4	7.2	7.6	7.9	7.9	7.6	7.1	6.4	6.5	6.4	6.1	5.8	5.5	5.4	5.2	5.0	4.9	4.8	138.6	7.9	5.8	
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	19.7	1.0	0.8	
HIDROBONITO-MC3	1.2	1.4	1.4	1.6	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	46.7	2.3	1.9	
RUCATAYO	15.6	15.4	15.2	15.1	15.1	15.1	8.9	0.0	0.0	14.4	15.1	15.0	15.0	14.9	14.9	14.8	14.9	15.3	14.7	15.6	16.1	15.8	17.5	17.5	314.3	17.5	13.1	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
ENSENADA	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	15.0	0.7	0.6	
LAARENA	3.0	3.2	3.2	3.2	3.2	4.1	4.6	4.9	5.2	5.5	5.6	5.6	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	118.0	5.7	4.9	
ELCOLORADO	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.2	1.3	1.5	1.6	1.5	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	27.7	1.6	1.2	
DONGO	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.1	3.8	3.7	3.5	3.4	3.2	3.1	2.9	2.8	2.7	93.2	4.3	3.9	
COLLIL	6.6	6.6	6.6	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.6	6.7	6.7	6.7	6.6	6.6	6.6	6.5	6.4	6.3	6.2	6.0	5.7	5.4	154.4	6.7	6.4	
QUELTEHUES	33.3	33.3	33.4	33.3	33.4	33.4	33.4	33.3	33.9	33.8	33.7	33.6	33.7	33.6	33.2	34.0	34.2	33.8	33.9	33.8	33.5	33.6	33.6	33.7	806.4	34.2	33.6	
VOLCAN	5.6	5.7	5.6	5.6	5.6	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.6	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	136.1	5.8	5.7	
GUAYACAN	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	8.8	7.7	9.0	10.2	10.2	10.3	10.3	10.1	243.2	10.4	10.1	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	10.1	10.2	10.1	11.1	11.5	11.2	11.1	11.2	11.1	10.9	10.4	11.7	12.5	11.8	10.5	10.6	11.0	10.9	10.4	10.3	10.6	10.7	10.0	9.7	259.6	12.5	10.8	
FLORIDA-3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.2	1.8	1.8	
PUNTILLA	15.3	15.3	15.2	15.2	15.2	14.7	14.6	15.0	15.2	15.2	15.0	14.2	12.5	15.0	15.2	15.2	14.9	14.2	15.0	15.3	15.2	14.2	14.8	15.2	356.8	15.3	14.9	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.8	0.6	0.5	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	1.2	1.3	1.3	1.4	1.8	2.1	2.5	2.9	3.1	3.1	2.8	2.5	2.2	1.6	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	42.8	3.1	1.8	
LOSBAJOS	5.3	5.2	5.3	5.3	5.4	5.3	5.3	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	4.8	5.0	5.2	5.1	5.0	4.8	4.9	5.1	5.0	5.1	4.7	5.1	123.1	5.4	5.1	
AUXDELMAIPO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	66.5	3.6	2.8	
PULLINQUE	6.0	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.1	18.5	20.5	20.3	20.3	10.5	5.3	6.0	6.0	5.6	5.3	13.5	19.9	19.9	19.9	9.5	250.6	20.5	10.4	
RECA	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	24.0	1.2	1.0	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.0	0.3	0.2	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	0.2	2.0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
RAPEL	1,3	63,4	12,8	0,0	0,0	0,0	51,5	148,7	81,5	1,1	46,3	49,4	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	464,5	148,7	19,4
CANUITLLAR	131,0	122,0	104,0	105,0	105,0	106,0	115,0	138,0	131,0	134,0	141,0	139,0	137,0	136,0	135,0	138,0	135,0	135,0	121,0	118,0	119,0	129,0	135,0	146,0	3055,0	146,0	127,3	
CIPRESSES	55,0	55,2	54,5	54,3	54,3	54,3	54,7	55,0	52,8	23,4	24,0	21,4	18,7	16,4	14,9	22,5	15,4	17,5	22,2	48,0	53,0	55,9	55,0	54,8	953,4	55,9	39,7	
OJOSDEAGUA	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	155,3	6,5	6,5	
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ISLA	44,5	44,6	44,5	44,4	42,7	40,9	41,0	41,0	40,8	32,8	27,3	27,3	28,6	30,3	30,1	30,2	30,2	27,8	31,0	36,6	40,5	41,1	41,0	40,9	880,0	44,6	36,7	
CURILLINQUE	58,7	55,8	55,8	55,9	55,9	55,9	51,6	51,7	50,8	38,3	32,2	34,4	39,4	39,2	39,3	37,2	37,0	38,0	40,6	51,4	52,6	52,6	52,6	52,6	1128,8	58,7	47,0	
LOMAALTA	23,7	23,1	22,5	22,5	22,8	22,9	21,0	20,8	20,8	17,5	11,8	11,6	14,1	14,3	14,4	14,2	13,4	13,9	14,2	18,7	20,9	21,0	21,1	44,2	23,7	18,4		
LOSHIERROS	18,6	18,3	17,8	18,2	18,3	18,3	18,5	13,8	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	20,7	21,1	20,4	20,4	238,7	21,1	9,9	
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLBUN	10,0	0,0	47,0	0,0	0,0	0,0	26,0	312,0	245,0	134,0	131,0	115,0	103,0	113,0	118,0	140,0	215,0	254,0	177,0	231,0	210,0	228,0	136,0	205,0	3150,0	312,0	131,3	
MACHICURA	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	22,0	46,0	46,0	46,0	46,0	47,0	47,0	659,0	48,0	27,5	
CHIBURGO	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	4,0	3,3	
SANCLEMENTE	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	38,5	1,7	1,6	
SANIGNACIO	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	10,0	19,0	21,0	22,0	22,0	207,0	22,0	8,6	
PEHUENCHE	151,5	136,5	6,0	115,3	128,4	129,2	148,0	173,9	157,3	175,8	211,5	190,1	188,9	39,0	0,0	5,8	170,9	176,0	185,3	117,6	110,8	35,0	1,9	131,5	2886,6	211,5	120,3	
RALCO	305,6	338,8	197,8	45,5	0,0	24,0	327,1	390,6	351,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	144,2	350,2	438,1	333,9	3252,5	438,1	135,5	
PALMUCHO	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	639,8	26,7	26,7	
PANGUE	150,9	156,8	186,3	221,9	224,0	167,5	140,2	143,7	100,6	22,5	22,6	22,6	22,5	22,5	22,4	22,5	35,1	74,2	83,6	77,6	107,1	119,1	120,1	117,6	2383,9	224,0	99,3	
ANGOSTURA-1	77,0	77,0	77,0	80,0	77,0	79,0	77,0	76,0	66,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	686,0	80,0	28,6	
ANGOSTURA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGOSTURA-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	40,0	40,0	649,0	41,0	27,0	
PE-TCHAMMA	0,3	3,7	11,5	2,7	1,8	17,9	50,9	48,4	48,9	28,8	3,6	0,0	3,3	17,3	24,4	26,1	26,1	20,7	19,3	64,2	22,0	19,1	2,7	0,0	463,6	64,2	19,3	
PE-SIERRAGORDA	2,5	7,9	14,1	19,3	20,0	27,4	30,4	27,6	36,6	22,2	4,0	0,0	5,7	16,5	25,8	33,6	45,0	40,4	36,3	35,3	15,7	1,4	0,0	0,5	468,1	45,0	19,5	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	4,2	1,4	3,0	4,8	2,3	0,3	0,0	0,0	14,6	20,0	41,1	38,5	32,2	37,1	73,7	48,2	10,8	4,9	0,7	340,5	73,7	14,2	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,1	4,1	2,4	5,9	3,7	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	74,4	69,9	58,6	60,8	157,5	114,8	60,7	35,0	12,5	666,5	157,5	27,8	
PE-CALAMA	0,0	0,4	4,1	4,0	7,2	7,7	11,7	11,7	10,1	8,8	2,0	0,0	0,0	10,8	13,0	65,0	65,9	56,2	59,3	94,2	73,2	25,6	13,6	2,6	547,1	94,2	22,8	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	9,1	80,0	59,2	1,0	0,0	10,7	72,8	67,1	29,6	10,5	343,9	80,0	14,3	
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	1,0	3,2	8,9	19,8	28,9	31,9	26,3	15,3	5,5	0,8	0,0	0,0	141,6	31,9	5,9	
PE-SARCO	91,1	55,8	44,6	16,7	0,1	0,0	3,0	4,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	68,8	62,2	63,3	162,1	161,5	153,4	140,6	129,6	1200,1	162,1	50,0	
PE-SANJUAN	76,0	40,6	38,4	24,4	2,4	0,1	7,0	5,2	3,1	4,0	0,0	1,4	3,8	9,5	19,5	42,2	53,5	61,9	71,4	181,7	182,9	179,6	172,2	158,7	1335,5	182,9	55,6	
PE-CABOLEONES	46,1	30,3	20,6	13,0	3,8	0,3	6,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,1	3,3	6,1	32,5	44,4	58,5	58,7	151,9	151,8	142,2	122,0	116,5	1011,0	151,9	42,1	
PE-CABOLEONES-2	46,8	24,2	6,7	0,5	1,1	1,0	4,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	6,2	19,7	33,4	39,8	63,7	141,4	139,8	127,2	89,7	75,2	844,3	141,4	35,2	
PE-CABOLEONES-3	53,4	34,7	25,8	13,5	4,2	2,2	8,5	4,2	7,0	0,7	0,0	1,7	2,2	5,5	6,0	55,8	71,3	71,0	57,3	161,5	166,2	162,9	149,3	138,3	1203,1	166,2	50,1	
PE-ATACAMA	41,1	28,9	16,4	7,2	4,2	3,3	10,0	4,9	6,8	0,3	1,1	0,9	1,2	5,7	17,1	46,4	60,9	61,1	69,5	125,7	122,2	119,3	107,2	98,3	959,3	125,7	40,0	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	48,0	41,1	35,3	41,9	40,3	59,0	71,0	70,7	56,5	34,3	22,9	30,8	41,4	42,6	42,9	53,6	51,3	43,9	38,6	75,9	69,0	66,6	61,6	59,6	1198,5	75,9	49,9	
PE-LOS-CURURROS	12,8	1,2	4,1	7,3	3,1	12,4	12,7	1,9	1,0	0,0	2,3	4,8	4,9	5,0	5,0	44,4	51,1	42,9	69,1	73,1	25,5	14,3	4,1	3,4	406,4	73,1	16,9	
PE-TALINAYORIENTE	3,7	0,8	2,6	4,9	7,3	18,6	37,4	30,0	20,1	16,7	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	41,2	38,8	31,9	33,8	70,7	68,4	52,3	33,5	21,5	613,8	70,7	25,6	
PE-TALINAYPONIENTE	25,7	21,6	22,5	25,4	33,4	35,9	43,6	40,8	40,7	37,4	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	28,2	26,1	21,7	25,5	48,7	46,4	38,8	37,0	38,4	822,3	48,7	34,3	
PE-PUNTASIERRA	45,8	32,5	34,7	32,8	34,2	42,0	44,7	37,1	33,4	28,2	28,7	28,8	28,6	28,6	29,4	31,1	30,3	61,0	74,4	66,0	68,0	55,4	52,6	976,7	74,4	40,7		
PE-MONTEREYONDO	9,5	4,8	6,5	9,4	7,9	11,5	11,2	5,7	4,4	1,4	4,6	9,9	16,4	23,7	23,2	21,5	21,5	20,4	17,1	23,4	16,6	13,7	8,7	9,8	302,8	23,7	12,6	
PE-CANELA	7,6	5,1	5,5	2,8	2,9	1,6	1,6	1,6	0,9	0,9	3,5	6,8	9,1	11,6	12,3	14,0	14,4	12,9	13,0	6,3	5,3	5,6	5,6	4,9	155,6	14,4	6,5	
PE-CANELA-2	34,5	25,1	29,4	17,8	15,4	10,7	7,0	8,6	8,8	9,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	26,7	27,9	22,4	20,5	36,5	35,2	39,9	35,8	30,3	486,5	39,9	20,3	
PE-TOTORAL	35,9	19,4	26,0	12,3	10,6	7,5	8,4	7,1	6,9	3,7	2,7	6,9	10,1	11,6	12,0	16,8	18,8	17,1	17,6	28,4	31,9	39,4	31,9	32,9	415,9	39,4	17,3	
PE-PUNTA PALMERAS	37,6	26,2	32,3	15,4	13,9	13,5	10,9	11,8	9,7	5,5	6,3	7,0	10,6	25,1	25,1	21,6	19,3	16,8	21,0	28,8	27,0	33,4	25,9	23,7	468,3	37,6	19,5	
PE-UCUQUER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-UCUQUER-2	3,3	3,2	3,7	4,8	4,7	4,2	3,5	2,5	4,1	0,0	0,0	1,4	2,1	1,2	0,3	0,4	0,5	0,6	1,4	2,4	3,7							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-RENAICO-2	45.6	33.0	25.8	33.7	37.2	34.3	34.9	30.4	23.7	25.0	18.4	24.4	24.8	23.8	24.7	27.3	29.1	30.9	39.9	69.2	89.2	84.5	91.4	114.8	1016.1	114.8	42.3	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	24.5	19.9	22.1	23.2	24.3	22.6	21.2	12.8	15.8	19.8	4.7	7.5	9.7	13.9	14.9	11.9	13.6	17.4	19.0	27.9	42.8	32.9	36.1	44.7	503.1	44.7	21.0	
PE-PUELICHE-SUR	120.2	108.7	117.0	97.0	83.2	77.9	57.0	40.6	30.4	4.4	9.2	0.8	0.1	0.0	0.3	4.0	4.9	12.2	9.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	777.0	120.2	32.4	
PE-AURORA	84.5	64.7	61.1	40.7	31.4	15.9	11.1	13.3	9.4	6.1	1.1	1.3	1.9	4.0	3.6	7.5	4.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	365.5	84.5	15.2	
PE-SANPEDRO	9.0	13.7	12.4	9.6	9.3	10.4	8.5	6.6	9.3	10.9	11.0	10.9	9.3	6.9	4.3	1.5	0.9	0.4	0.0	0.1	0.4	1.7	4.1	3.4	154.6	13.7	6.4	
PE-SANPEDRO-2	11.6	14.3	12.3	11.9	14.4	17.8	17.1	17.3	19.1	23.0	15.5	16.7	14.0	9.9	9.9	5.6	3.7	1.9	0.0	0.9	2.7	5.2	11.4	9.1	265.3	23.0	11.1	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.6	1.8	1.9	1.8	1.7	1.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.9	0.6	
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.4	8.1	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	8.3	5.2	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	9.0	3.2	
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.5	0.9	
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.2	7.9	7.9	7.8	7.8	7.8	7.8	7.9	7.4	4.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.2	7.9	3.2	
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.3	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.8	5.8	5.5	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	5.8	2.4	
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	29.0	51.0	53.1	53.1	53.1	53.1	51.4	46.0	36.5	13.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	449.0	53.1	18.7	
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	11.3	12.4	12.4	12.3	12.4	12.4	12.0	12.0	11.3	7.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	120.2	12.4	5.0	
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.4	1.5	0.0	1.3	2.2	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.4	0.7	
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.1	
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.3	0.1	
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	6.9	4.7	9.0	9.2	9.1	8.8	8.1	6.0	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	9.2	2.9	
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	8.1	8.4	8.2	8.0	8.2	8.3	8.3	8.4	8.0	5.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	8.4	3.4	
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.3	49.9	50.9	50.9	53.0	59.8	59.8	49.4	45.3	38.4	24.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	501.2	59.8	20.9	
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.7	1.5	
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	16.1	27.6	40.1	45.8	47.9	48.0	46.6	38.0	25.5	11.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	353.4	48.0	14.7	
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.8	25.0	25.6	25.3	24.9	25.1	25.4	26.0	25.8	24.5	14.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	256.4	26.0	10.7	
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	12.8	6.6	6.5	10.2	15.1	14.7	4.3	3.1	3.0	5.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	90.5	15.1	3.8	
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.4	41.7	35.9	35.9	35.9	36.0	28.3	26.0	22.3	19.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	339.0	41.7	14.1	
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	62.9	160.3	199.8	199.8	199.8	199.8	199.7	114.6	99.4	84.4	64.3	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1591.5	199.8	66.3	
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.1	68.5	80.0	84.6	83.8	83.7	84.5	57.8	49.5	42.4	29.4	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	691.5	84.6	28.8	
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	39.9	40.9	40.6	40.5	40.5	40.4	33.5	30.0	26.1	17.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	363.6	40.9	15.2	
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.6	18.1	38.6	55.7	71.8	79.4	81.3	82.6	74.7	51.9	22.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	583.5	82.6	24.3	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.7	34.5	31.0	30.9	31.0	39.9	40.0	26.4	22.0	18.1	15.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	302.4	40.0	12.6	
PFV-COYA	80.2	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.1	77.5	60.0	60.0	37.3	29.9	29.9	29.9	29.9	30.0	44.7	4.2	110.6	135.7	139.3	136.6	1071.7	139.3	44.7	
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	36.0	122.8	138.6	135.5	140.2	144.3	143.2	138.5	133.9	55.7	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1334.1	144.3	55.6	
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	69.3	187.8	141.1	141.1	141.1	140.9	141.4	120.7	116.9	101.0	83.2	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1393.2	187.8	58.0	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	36.5	97.5	90.9	91.0	91.0	91.0	91.0	76.1	66.1	54.5	31.4	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	821.0	97.5	34.2	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.0	8.6	8.4	8.2	8.4	8.4	8.5	8.6	8.2	5.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	84.3	8.6	3.5	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.9	7.9	8.1	8.2	8.1	8.1	7.9	6.4	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	8.2	3.0	
PFV-CERRDOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	61.1	61.2	61.2	63.2	70.2	70.3	49.7	43.9	37.1	29.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	565.1	70.3	23.5	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.9	39.4	39.9	39.9	42.4	51.2	51.3	33.5	29.2	24.6	17.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	381.0	51.3	15.9	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	73.2	83.9	84.1	84.6	84.8	84.9	67.3	68.1	55.0	21.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	725.3	84.9	30.2	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.7	8.0	8.1	8.1	8.3	8.2	8.2	8.1	7.8	4.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.3	8.3	3.3	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.0	18.9	50.0	50.0	50.0	50.0	44.6	40.2	34.0	26.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	374.3	50.0	15.6	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	30.3	30.0	30.0	33.1	39.9	40.0	26.6	23.3	19.8	17.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	304.1	40.0	12.7	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	73.6	63.0	71.4	92.9	92.7	84.3	57.8	44.9	38.3	33.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	681.5	92.9	28.4	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.4	8.0	8.2	8.4	8.3	8.4	8.4	8.4	7.9	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	8.4	3.2	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	76.7	79.0	79.0	79.0	79.0	79.0	94.0	88.8	77.2	48.2	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	806.2	94.0	33.6	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	12.5	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	10.4	10.0	8.8	7.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	118.1	13.0	4.9	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.3	30.2	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	30.2	1.8	
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	20.5	20.1	20.1	3.0	3.0	3.0	0.0	0.0	0.2	2.7	80.3	113.4	114.7	85.1	0.0	518.8	114.7	21.6	
PFV-SOL-DE-LILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	27.1	94.4	90.2	90.2	90.2	90.2	90.1	73.7	66.0	55.7	45									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.6	7.0	7.1	7.1	7.0	7.1	7.3	7.4	7.1	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	7.4	2.8	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	130.6	181.6	170.8	160.6	139.0	161.8	131.7	100.1	89.1	62.3	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1361.5	181.6	56.7	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	35.6	38.8	38.9	38.9	38.9	38.9	43.3	40.1	34.4	23.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	379.4	43.3	15.8	
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	91.2	264.7	300.5	273.0	300.6	300.6	265.0	194.9	167.0	137.5	122.7	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2429.8	300.6	101.2	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	79.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	70.0	60.7	51.9	47.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	738.9	80.0	30.8	
PFV-LLANODELLAMPÓS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	51.0	50.7	50.3	50.2	50.6	50.3	48.0	42.3	37.1	34.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	478.9	51.0	20.0	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.8	0.6	
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	3.2	3.9	3.9	3.6	3.2	4.7	4.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	4.7	1.4	
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.0	0.4	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	93.5	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	131.2	93.5	5.5	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	61.7	88.6	70.8	75.0	75.0	75.0	51.0	46.6	40.2	31.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	632.8	88.6	26.4	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	10.3	10.2	10.9	10.6	10.6	10.5	15.8	21.6	19.0	6.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	128.9	21.6	5.4	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1	
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.5	2.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0	
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.7	0.6	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.1	0.8	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.3	1.5	1.5	1.5	1.3	1.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.5	0.4	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	11.3	27.3	34.6	33.3	34.2	33.3	25.3	18.5	19.7	8.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	249.4	34.6	10.4	
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	3.8	1.5	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.4	7.7	7.7	7.8	8.0	7.8	8.0	7.7	5.3	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	8.0	3.0	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.2	7.6	7.9	8.0	8.0	7.8	7.6	7.8	7.2	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.5	8.0	3.1	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.0	7.3	7.8	7.9	7.9	7.8	7.5	7.8	7.9	6.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.6	7.9	3.1	
PFV-CACHIUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.4	7.6	7.6	7.7	7.6	7.6	7.7	7.7	7.6	5.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	7.7	3.0	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.9	7.9	7.8	7.8	7.7	7.6	7.7	7.8	7.3	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.8	7.9	3.1	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.1	8.5	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	8.1	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	8.8	3.4	
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.2	0.5	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.4	1.6	1.7	1.7	1.5	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.7	0.5	
PMGD-PFV-MARANÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.9	9.0	3.6	
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	5.8	7.1	6.9	6.8	6.9	7.0	6.9	4.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	7.1	2.4	
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.2	8.0	7.9	8.0	8.1	8.0	8.0	8.0	7.6	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.5	8.1	3.2	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.2	2.1	2.2	2.2	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.3	0.8	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.1	0.7	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.7	0.6	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	6.5	7.7	7.3	7.1	7.2	7.4	7.6	7.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	7.7	2.6	
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	6.5	8.0	8.8	9.0	8.9	8.3	6.8	4.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	9.0	2.7	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	7.1	7.2	7.0	6.9	7.0	7.1	7.2	5.9	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	7.2	2.5	
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	3.2	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	1.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.5	1.2	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	2.2	2.1	0.6	0.0	0.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	2.2	0.4	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	3.7	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	3.8	1.4	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.1	0.8	
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	4.3	4.7	4.8	4.8	4.8	4.9	4.7	4.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	4.9	1.8	
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.3	4.3	4.3	4.2	4.1	4.2	4.3	4.4	4.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	4.4	1.7	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.8	1.1	7.0	5.3	3.1	1.3	1.2	1.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	7.0	1.1	
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.6	0.2	
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.8	1.9	2.0														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.7	1.8	2.1	2.1	1.3	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.1	0.5	
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.0	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.4	0.7	
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.6	8.8	8.9	8.6	8.5	8.7	8.8	9.0	8.3	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	9.0	3.3	
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	1.4	2.0	2.1	1.4	1.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.1	0.4	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	2.6	6.6	7.6	7.7	7.9	6.4	7.5	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	7.9	2.2	
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	2.5	4.0	2.5	5.4	6.6	4.3	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	6.6	1.1	
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.5	2.0	0.1	1.4	0.2	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.0	0.4	
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7	
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.6	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.6	0.6	
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.9	7.4	7.5	7.4	7.3	7.4	7.6	7.6	6.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.8	7.6	2.8	
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	3.6	4.9	6.9	7.4	7.1	6.3	4.9	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	7.4	1.9	
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.8	1.6	2.0	2.0	2.1	2.1	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7	
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.0	0.7	
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.8	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.1	1.2	
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	5.5	5.6	5.3	5.2	5.2	5.4	5.4	4.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	5.6	1.9	
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.6	5.1	6.2	6.2	6.2	6.2	5.7	3.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	6.2	1.9	
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.3	4.6	4.7	4.5	4.4	4.5	4.6	4.7	4.3	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	4.7	1.8	
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.4	7.2	8.2	8.6	0.5	0.0	5.1	4.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	8.6	1.7	
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.1	0.8	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	0.9	0.3	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.1	2.0	2.0	1.9	2.1	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.1	0.7	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.9	0.1	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	3.2	3.0	2.8	2.8	2.9	3.1	3.4	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	3.7	1.2	
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.6	2.5	1.2	1.7	1.7	1.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.6	0.7	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.0	3.9	4.4	4.6	4.5	4.1	3.4	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	4.6	1.4	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	4.4	7.6	7.5	7.5	7.6	7.7	7.8	7.2	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	7.8	2.6	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	6.4	7.1	7.2	7.4	7.6	7.8	7.9	6.8	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	7.9	2.7	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.1	0.8	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.0	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.0	0.4	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.1	6.0	7.1	6.6	6.6	6.7	7.0	7.0	5.8	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	7.1	2.5	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.2	0.9	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	4.5	4.6	4.5	4.4	4.5	4.6	4.7	3.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	4.7	1.7	
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	1.2	0.4	1.6	0.9	1.9	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.9	0.5	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.0	0.7	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	6.1	6.6	6.4	6.3	6.4	6.5	6.7	5.4	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	6.7	2.3	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.4	3.9	3.9	3.8	3.6	3.5	3.6	3.6	3.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.9	1.4	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.5	2.9	3.4	3.7	3.8	3.8	3.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.8	1.2	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.5	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	4.4	1.6	
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.0	2.1	2.1	1.9	2.1	2.2	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.2	0.8	
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	1.9	2.0	2.1	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	0.7	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.3	4.8	4.8	4.6	4.5	4.6	4.7	4.8	4.2	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	4.8	1.8	
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.4	0.9	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.7	0.2	
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	7.1	7.6	7.6	7.5	7.5	7.5	7.0	4.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3	7.6	2.5	
PMGD-PFV-RUCAPANE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	5.7	5.9	5.8	5.7	5.7	5.9	6.0	4.8	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.4	6.0	2.0	
PFV-FOTOVOLTAICO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	7.0	7.0	6.8	6.7	6.7	6.9	6.9	5.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	7.0	2.4	
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.8	3.5	3.9	4.2	3.8	4.5	4.5	3.9	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	4.5	1.4	
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	7.4	7.2	7.0	7.0	7.0	7.2	7.3	6.6	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	7.4	2.6	
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	6.9	7.2	7.0	6.8	6.9	7.0	7.1	6.1	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	7.2	2.5	
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.3	0.8	
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.2	0.7	
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	4.7	5.5	5.9	6.2	6.1	5.7	5.0	3.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	6.2	1.9	
PFV-TRICAHUEZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.7	3.6	4.0	3.9	3.9	4.0	4.0	3.4	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	4.0	1.4	
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.9	0.7	
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8	
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.3	0.1	
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.3	0.8	
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.8	6.4	6.6	6.5	6.4	6.4	6.6	6.7	5.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	6.7	2.4	
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5	
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.2	0.4	
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.3	0.8	
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	6.8	7.4	7.4	7.4	7.5	7.6	7.7	6.0	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.0	7.7	2.7	
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	4.8	6.5	7.5	7.6	7.4	7.0	5.8	4.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	7.6	2.3	
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	1.9	0.7	
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.1	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.1	0.7	
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.8	1.0	
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.8	7.0	7.0	10.0	20.0	20.0	16.0	14.3	12.6	5.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.6	20.0	5.0	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.6	0.6	
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.1	0.7	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.2	0.8	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.7	0.6	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.2	5.4	4.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	5.4	1.9	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.2	0.7	
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8	
PFV-PMGD-RINCADADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.6	8.1	8.2	8.0	7.9	8.0	8.1	8.3	7.9	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	8.3	3.2	
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	5.3	5.9	5.9	5.8	5.8	5.8	5.7	4.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	5.9	2.1	
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.1	0.5	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1	
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.2	0.3	
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.2	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.5	0.5	
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	2.8	7.5	7.8	7.6	7.7	7.9	8.0	7.7	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	8.0	2.7	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	4.1	7.0	6.9	6.9	7.0	6.9	6.2	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	7.0	2.1	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	6.4	7.8	7.7	7.6	7.6	7.7	7.8	6.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	7.8	2.6	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.1	2.3	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.3	0.8	
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.6	3.9	3.9	3.9	3.9	4.0	4.0	4.5	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	4.5	1.5	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.3	0.9
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.2	0.8
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.6	0.5
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	5.3	5.6	5.7	5.9	6.0	6.0	5.9	5.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	6.0	2.1
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.0	0.7
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	3.7	4.2	4.2	4.2	4.2	4.4	4.2	2.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	4.4	1.5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.2	0.8
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.3	8.8	9.0	9.0	8.7	8.7	8.7	8.4	7.1	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	9.0	3.4
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	1.9	1.9	2.0	2.0	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.1	0.8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.6	7.9	8.0	7.9	7.9	8.1	8.3	8.4	7.5	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	8.4	3.0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.9	0.7
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.2	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.1	0.4
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.3	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.3	0.5
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	3.5	5.0	5.4	5.7	5.7	5.9	6.0	4.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	6.0	1.9
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.0	0.7
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.5	0.4	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.7	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.9	3.0	3.2	3.2	3.3	3.3	2.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	3.3	1.1
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	5.3	5.4	5.3	5.3	5.3	5.4	5.5	5.1	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	5.5	2.0
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.2	0.8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.2	0.7
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.8	0.6
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	1.0	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.5	0.5
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	7.2	2.1
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	7.5	7.4	7.6	7.5	7.5	7.7	7.8	7.5	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	7.8	2.8
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	3.1	4.4	5.2	5.5	5.4	5.2	5.1	4.4	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	5.5	1.8
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DIQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	7.8	8.1	8.0	7.8	7.7	7.8	7.8	7.2	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.6	8.1	2.9
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.9	0.7
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.2	0.8
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.0	0.7
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	4.8	4.8	4.6	4.4	4.4	4.5	4.6	4.4	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	4.8	1.8
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.6	8.4	8.5	8.2	7.8	7.7	7.9	8.1	7.8	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	8.5	3.1
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	6.3	6.9	6.8	6.7	6.7	6.6	6.7	5.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	6.9	2.3
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.0	0.8
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.2	2.2	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.2	0.8
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	4.5	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	3.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	4.8	1.7
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.0	0.3
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	4.4	5.8	6.7	7.1	6.9	6.2	5.0	3.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	7.1	2.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.3	0.8
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
UJUNA-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	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	19.4	19.4	19.5	19.6	19.5	19.5	19.5	19.6	19.6	19.0	18.2	18.3	18.8	18.6	18.9	18.7	18.8	18.8	18.9	19.4	20.1	20.2	20.3	20.2	462.7	20.3	19.3	
CERROPABELLON-U2_GEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U3_GEO	23.7	24.0	24.1	24.2	24.3	24.2	24.2	24.3	24.2	24.0	21.8	20.7	20.2	20.1	20.6	20.3	20.3	20.7	20.8	21.6	23.1	23.5	23.7	23.7	542.3	24.3	22.6	
NORGENER-NT01_CAR	133.0	133.1	133.3	133.2	133.4	133.2	133.4	133.4	133.4	122.6	63.7	55.5	55.5	55.5	55.5	57.3	56.5	55.5	89.0	133.1	133.9	134.3	135.0	134.3	2458.7	135.0	102.4	
NORGENER-NT02_CAR	128.2	127.9	127.9	128.0	127.7	127.5	127.7	127.6	127.6	114.0	56.0	55.4	55.4	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	86.3	127.0	127.2	127.1	127.2	126.9	2356.8	128.2	98.2	
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0
TOCOPILLA-U16-TG-TV_GNL	302.0	329.7	284.3	281.9	267.1	286.9	327.7	348.2	349.5	173.6	153.5	132.4	135.7	150.4	138.9	190.4	130.0	156.0	205.0	275.6	243.7	185.0	288.0	205.7	5521.2	349.5	230.1	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	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	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	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	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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.STV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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.STV_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	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.STV_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	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.STV_GNL_INFLX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	369.2	390.1	378.4	377.4	390.1	376.5	389.9	389.4	354.4	48.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3463.7	390.1	144.3
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLX	0.0	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.5	0.5	0.5	2.1	0.5	0.1
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFI	2.3	2.2	2.8	2.8	2.7	2.5	2.7	2.4	2.6	2.5	2.0	2.3	2.0	1.7	1.0	0.6	0.7	0.8	0.7	0.9	0.9	0.0	0.5	0.6	40.2	2.8	1.7
PMGD-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.5	0.6	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.2	15.5	1.2	0.6
PMGD-PFV-POMUYETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.2	2.5	2.1	1.8	1.8	1.9	2.0	2.2	1.6	1.8	1.9	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.9	2.1	1.9	1.9	2.3	2.3	2.1	47.0	2.5	2.0
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.0	1.9	1.9
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	7.5	7.8	7.5	7.3	7.2	7.3	7.5	7.1	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	7.8	2.8
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.9	0.6
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.8	0.6
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	2.7	0.0	0.0	0.0						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

04-04-2024

04-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
TOTAL SEN	8963	8511	8365	8258	8209	8302	8841	9407	9710	9922	9998	10005	9986	10009	10074	10064	9983	9448	8955	9344	9723	9485	9526	9393	224.501			
CONS. PROPIOS	157	157	157	157	157	157	157	158	158	157	157	157	150	150	151	151	158	157	158	157	158	158	158	158	158	3.746		
CONS. PROPIOS SING	126	121	121	121	121	121	121	121	121	121	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	2.780		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-144	-82	-105	-120	-64	-60	-32	126	661	770	396	361	424	538	553	462	208	-76	-9	-27	-115	-315	-336	-556	2.458			
PERDIDAS APROX.	173	153	149	144	143	148	174	207	229	250	255	256	255	260	257	250	212	183	200	217	200	203	196		4.967			
PERDIDAS APROX. SING	100	88	79	78	74	71	77	73	67	51	51	51	52	54	54	58	60	69	72	84	96	104	104	102	1.771			
DEMANDA APROX.	5963	5598	5522	5423	5403	5516	5983	6542	6875	7190	7269	7276	7257	7264	7328	7285	7185	6622	6134	6419	6699	6427	6466	6354	155.997			
DEMANDA APROX. SING	2464	2394	2338	2335	2311	2289	2329	2305	2261	2153	2154	2153	2160	2174	2170	2202	2218	2276	2297	2373	2442	2484	2484	2473	55.240			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	7384,1	7384	

ANEXO N°3

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

04-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	D2024032379	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	PC	CF	OM	Limitada a Carga fija por estabilidad de los procesos operativos de Refineria Aconcagua	-	-	L2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:00:00	-	-	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	250	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L2024000427	ENGIE	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	Se declara en condición de agotamiento	-	A	L2024001064 - L2024002402	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Se declara en condición de agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L2024000483 - L2024000351	ENGIE	-	-
00:10:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
00:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Tineo - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
00:29:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/5 TV.	-	-	L2024000483 - L2024000351	ENGIE	-	-
00:33:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/5 TG.	-	-	L2024000483 - L2024000351	ENGIE	-	-
00:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Tineo - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
00:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	L2024001064 - L2024002402	ENEL GENERACION	-	-
00:57:00	-	-	NUEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:57:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L2024000463	ENLASA	-	-
00:57:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2024000465	ENLASA	-	-
00:57:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2024000464	ENLASA	-	-
00:57:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
00:57:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L2020003463 L2022001933 L2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	A	L2024001064 - L2024002402	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	-	COLBUN	-	-
01:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Tineo - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
01:18:00	-	-	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
01:18:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	RO	-	MT	-	OT	Con SSCC y control de los 25 cms	-	N	L2023001195	ENEL GENERACION	-	-
01:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	190	N	-	CI	-	OT	Con SSCC y control de los 25 cms	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:18:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
01:18:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
01:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	320	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L2021001953 - L2019000973 - L202400439	ENEL GENERACION	-	-
01:18:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:30:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2024031404	-	-	-	AES GENER	-	-
01:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kv Tineo - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
01:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	225	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	N	L2021003095 L2022002270 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
02:01:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:06:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	A	L2024001064 - L2024002402	ENEL GENERACION	-	-
02:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	L2024001064 - L2024002402	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Tineo - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
02:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:48:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	Cancela IL 2024000494	-	-	L2024000182 - L2024000461 - L2024000426	ENLASA	-	-
02:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
03:04:00	-	MEJILONES-IEM	MEJILONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	Cancela SI 2024030904	-	-	-	ENGIE	-	-
03:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
03:08:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	0	RO	-	PS	-	OT	Control de los 25 cms	-	N	L2023001195	ENEL GENERACION	-	-
03:08:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	0	N	-	PS	-	OT	Control de los 25 cms	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:11:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	0	DN	-	FS	-	OM	Control de los 25 cms	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:22:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	OM	Control de los 25 cms	-	N	L2023001195	ENEL GENERACION	-	-
04:28:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	DRO	DLC	PP	MTP	OM	Por SSCC	-	-	L2024000147	COLBUN	-	-
04:46:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	RO	LC	PMT	MTP	OM	Por SSCC	-	-	L2024000147	COLBUN	-	-
04:52:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	RO	LC	MT	MTP	OM	Por SSCC. En MT estable	-	-	L2024000147	COLBUN	-	-
05:00:00	-	-	MEJILONES-IEM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	L2021001953 - L2019000973 - L202400439	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	MEJILONES-IEM	MEJILONES-IEM_CAR	240	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
05:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_A	368	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible	-	-	-	COLBUN	-	-
05:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL_E	399	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	293	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	140	RO	-	CI	MTP	RE	-	-	N	L2021003095 L2022002270 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
05:44:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	90	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	140	RO	-	CI	-	OM	Por SSCC y control de los 25 cms	-	N	L2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	A	L2024001064 - L2024002402	ENEL GENERACION	-	-
05:58:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	140	N	-	CI	-	OM	Por SSCC y control de los 25 cms	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	A	L2024001064 - L2024002402	ENEL GENERACION	-	-
06:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kv Tineo - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
06:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
06:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
06:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	225	RO	-	PC	MTP	RE	-	-	N	L2021003095 L2022002270 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
06:48:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
06:50:00	-	MEJILONES-IEM	MEJILONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENGIE	-	-
06:54:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
06:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DLF	-	PP	PCP	OM	Por SSCC	-	A	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	-	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	320	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L2021001953 - L2019000973 - L202400439	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	LF	-	MT	PCP	OM	Por SSCC	-	A	L2024001064 - L2024002402	ENEL GENERACION	-	-
07:07:00	-	SANLORENZO-1	SANLORENZO-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	F/5, finaliza pruebas, según SD 2024027358	-	-	-	ENLASA	-	-
07:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kv Tineo - Puerto Montt	N	-	COLBUN	-	-
07:41:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	L2024000147	COLBUN	-	-
07:41:00	-															

04-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT	-		N	D02024032379	ENEL GENERACION	-	-
07:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	140	N	-	PC	-	RE	-		N		COLBUN	-	-
07:41:00	-	CAMPICORRILLERA	CAMPICORRILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	No se solicita por tiempo de partida		N		SANTA FE	-	-
07:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kv Tines - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
07:45:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Por SSCC		N		ENLASA	-	-
07:45:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Por SSCC		N		ENLASA	-	-
07:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OT	-		A	L12021001068 - L12022002402 - L12024000061 - #2024001245	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	LC	PC	-	OT	Por SSCC		N		ENLASA	-	-
07:47:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	-	CI	-	OM	Por SSCC		N		ENLASA	-	-
07:48:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	47	RO	-	PC	-	OM	-		N	L12024000017	COLBUN	-	-
07:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	RO	-	PC	PCP	OT	-		A	L12021001068 - L12022002402 - L12024000061 - #2024001245	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	LT 220 kv Tines - Puerto Montt	N	L12023000616	ENORCHILE	-	-
07:58:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Por SSCC		N		ENLASA	-	-
07:58:00	-	PENON DIESEL	PENON	0	N	-	PS	-	OM	Por SSCC		N		ENLASA	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	250	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de GNL_E a GNL_A		N	L12024000427	ENGIE	-	-
08:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	399	N	LC	PC	-	OM	Cambio de GNL_E a GNL_A		N		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	PC	-	OM	Cambio de GN_A a GNL_C		N		COLBUN	-	-
08:03:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OT	Por SSCC		N		ENLASA	-	-
08:03:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	DN	-	OM	Por SSCC		N		ENLASA	-	-
08:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	Control Cota		A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RO	-	PS	PCP	OT	Control Cota		A	L12021001068 - L12022002402 - L12024000061 - #2024001245	ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	Control Cota		A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRD	-	FS	PCP	OT	Control Cota		A	L12021001068 - L12022002402 - L12024000061 - #2024001245	ENEL GENERACION	-	-
08:21:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kv Tines - Puerto Montt	-	-	-	-	-
08:21:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	15	LF	LC	PC	PCP	OM	-	LT 220 kv Tines - Puerto Montt	-	-	ENORCHILE	-	-
08:23:00	-	-	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM	-		N	L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	COCHRANE COH2	COCHRANE COH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-		N	L12023001949	AES GENER	-	-
08:23:00	-	MELILLONES-1M	MELILLONES-1M_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-		N		ENGIE	-	-
08:23:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OT	-		N	L12023001480	AES GENER	-	-
08:23:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OT	-		N	L12023001479 - L12024000233	AES GENER	-	-
08:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	260	N	LC	MT	-	OM	-		N		COLBUN	-	-
08:23:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-		N	L12024000182 - L12024000461 - L12024000218	ENLASA	-	-
08:23:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-		N	L12024000464	ENLASA	-	-
08:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	126	N	-	MT	-	OM	-		A		ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-		A	L12023001064 - L12023002402	ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	N	-	MT	-	OM	-		N		COLBUN	-	-
08:23:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	100	N	-	MT	-	OM	-		N		COLBUN	-	-
08:23:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	279	RO	LC	CI	-	OM	-		N	L12024000396	KELAR	-	-
08:25:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	RO	LC	PS	MTP	OM	Finaliza SSCC		N	L12024000447	COLBUN	-	-
08:31:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	140	N	-	MT	-	OT	Por SSCC y control de los 25 cms		N		ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	RO	-	MT	-	OT	Por SSCC y control de los 25 cms		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	-	N	-	PS	-	RE	-		N		COLBUN	-	-
08:33:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM	-		N		AES GENER	-	-
08:33:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N		-	-	-
08:33:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	90	N	-	PC	-	OM	-		N		SANTA FE	-	-
08:33:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	50	RO	-	MT	-	OM	-		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	13	RO	-	MT	-	OM	-		N	L12024000017	COLBUN	-	-
08:33:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM	-		N	L12024000463	ENLASA	-	-
08:33:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	160	RO	LC	MT	-	OM	-		N	L12020001642 - L12020001993 - L12023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:33:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-		N	L12024000465	ENLASA	-	-
08:33:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	330	RO	LC	MT	PCP	OM	-		N	L12024000396	KELAR	-	-
08:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	80	RO	RO	MT	MTP	RE	-		N	L120210020270 - 2021002793	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	90	N	-	MT	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
08:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	-	DN	-	FS	-	RE	-		N		COLBUN	-	-
08:37:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	DRD	DLC	FS	MTP	OM	-		N	L12024000147	COLBUN	-	-
08:42:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	MT	CF	OM	-		N	L12024000495	ENAPACONCAGUA	-	-
08:42:00	-	-	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N		-	-	-
08:42:00	-	CHIGUAN	CHIGUAN_BLI_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM	-		N		ARAUCO	-	-
08:42:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-		N	L12023001864	AES GENER	-	-
08:42:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM	-		N	L12020000177 - L12021002241 - D02024028109	AES GENER	-	-
08:42:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM	-		N		COLBUN	-	-
08:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	0	RO	-	PS	-	OM	-		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	-	N	-	PS	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
08:52:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-		N	L12024000396	KELAR	-	-
08:54:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Inicia retiro		N		-	-	-
08:54:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	160	RO	LC	MT	-	OM	Cambio CMG		N	L12024000337	COLBUN	-	-
08:54:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	177	N	LC	MT	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	200	N	LC	MT	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-		N		ARAUCO	-	-
08:54:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-		N	L12023001648	ESCUADRON	-	-
08:54:00	-	LAUREL	LAUREL_BLI_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-		N		AES GENER	-	-
08:54:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM	-		N	L12023001918	SYS	-	-
08:54:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-		N		SANTA FE	-	-
08:54:00	-	CMPCPACHICO	CMPCPACHICO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-		N		SANTA FE	-	-
08:54:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-		N		COMASA	-	-
08:54:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	0	N	-	MT	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sivv	20	RO	-	MT	CF	OM	-		N	L12022001962 - L12024000379	ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-		N	L12024000427	ENGIE	-	-
08:55:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	0	RO	-	PS	-	OM	-		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:55:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	0	DN	-	FS	-	OM	-		N		ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	0	DRD	-	FS	-	OM	-		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-

04-04-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLG	FS	-	OT	-	-	-	D02024032379	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_srv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RD	-	PS	-	OM	-	-	A	U2021001064 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	U2021001064 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	TOCOPILLA-1116	TOCOPILLA-1116_TG1+TV1_GNL_A	180	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	U2024000947	ENGIE	-	-
09:06:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	-	RD	LC	PS	-	OM	-	F/S la componente TV	-	U2024000936	KELAR	-	-
09:06:00	-	COLBUN-2	COLBUN_srv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
09:11:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
09:11:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAMARTA	-	-
09:11:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
09:11:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:11:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	0	LF	-	MT	PCF	OM	-	-	-	U2024000002	ENEL GENERACION	-	-
09:11:00	-	NUEVAVALEN-1	NUEVAVALEN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000456	ARAUCO	-	-
09:11:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
09:11:00	-	PAM	PAM_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:11:00	-	TOCOPILLA-UIS	TOCOPILLA-UIS_TG1+TV1_GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2024000477	ENGIE	-	-
09:11:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	U2024000002	ENEL GENERACION	-	-
09:11:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	U2024000002	ENEL GENERACION	-	-
09:11:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
09:11:00	-	CMPCPACHICO	CMPCPACHICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTAFE	-	-
09:11:00	-	LAUREN-2	LAUREN-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ASSGENER	-	-
09:11:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
09:11:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
09:12:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+H-STV2_GNL_E	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	U2022001323	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	U2021002954	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	ENRC	ENRC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:17:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_srv	0	RO	-	PS	CF	OM	-	-	N	U2022001962 - U2024000179	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
09:17:00	-	COE	COE	3069	-	-	-	-	-	Inicia Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	U2022001306	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	25	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	63	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	95	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ACCIONA	-	-
09:17:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AESANDES	-	-
09:17:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	19	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AESANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AESANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	31	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AESANDES	-	-
09:17:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	19	N	-	CI	OM	-	-	-	SEN	-	AESANDES	-	-
09:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AESANDES	-	-
09:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	AESANDES	-	-
09:17:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
09:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	OM	-	-	-	SEN	-	ANPAC	-	-
09:17:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPULLO	-	-
09:17:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	CAPULLO	-	-
09:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
09:17:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	COLBUN	-	-
09:17:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	52	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PE-LOSRIOSVAINARES	PE-LOSRIOSVAINARES	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	14	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	140	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-LALCABAMA	PFV-LALCABAMA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	90	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	229	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	91	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	225	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	12	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	13	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-GOYA	PFV-GOYA	60	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGIE	-	-
09:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	50	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENLASA	-	-
09:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-															

04-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Omg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	D2024032379	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-VALLECONDADO	PPV-VALLECONDADO	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:17:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
09:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	L10221001953 - L10224000973 - L1022400439	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:17:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:17:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:17:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:17:00	-	PE-TOTORALI	PE-TOTORALI	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:17:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:17:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:17:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:17:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-PAMPASCOLORADO NORTE	PPV-PAMPASCOLORADO NORTE	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-MATACONDO	PPV-MATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-SOLDEDELIENTO	PPV-SOLDEDELIENTO	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:17:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	BIOPICOQUEN-2	BIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PPV-RODESCONDDO	PPV-RODESCONDDO	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:17:00	-	PPV-ELPUCANO	PPV-ELPUCANO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:17:00	-	PE-UCQUIER-2	PE-UCQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCQUIER	-	-
09:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCQUIER	-	-
09:17:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCQUIER	-	-
09:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L10221001953 - L10223001406 - L10223001510 - L10223001662	ENEL GENERACION	-	-
09:21:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DN	DLC	PP	-	OM	-	LT 66 KV Coronel - Escudrón.	-	-	STS	-	-
09:22:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_siv	-	DRO	-	FS	CF	OM	-	-	N	L10222001962 - L10224000179 - L10221001953	ENEL GENERACION	-	-
09:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L10223001406 - L10223001510 - L10223001662	ENEL GENERACION	-	-
09:26:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L110202400396	KELAR	-	-
09:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L110202400396	KELAR	-	-
09:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_siv	-	N	-	PS	-	OT	Desconexión programada según SD 2024032622.	-	N	D2024032622	ENEL GENERACION	-	-
09:42:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	MT	-	OM	-	LT 66 KV Coronel - Escudrón.	-	-	STS	-	-
09:43:00	-	ELTORO-4	ELTORO_siv	-	DP	-	FS	-	OT	Desconexión programada según SD 2024032622.	-	N	D2024032622	ENEL GENERACION	-	-
09:44:00	-	PPV-ANDES SOLAR II	PPV-ANDES SOLAR II	80	CSE	-	PE	-	EXP	Inicia mantos para inspección al SADI.	-	-	-	AES-ANDES	-	-
09:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 66 KV Linares - Chacabun	LT 66 KV Linares - Chacabun	-	-	AES-ANDES	-	-
09:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	L10221001064 - L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
10:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	A	L10221001064 - L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GNL_E	177	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	Cambio de GN A a GNL E	ENEL GENERACION	-	-
11:17:00	-	CDV	CDV	382	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrat Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-
11:17:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES-ANDES	-	-
11:17:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES-ANDES	-	-
11:17:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	153	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
11:17:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-ANSTIBERAE	PPV-ANSTIBERAE	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PPV-AZAB														

04-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OM	-	-	-	D0204032379	ENEL GENERACION	-	-
11:37:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-LACROSOLAR	PPV-LACROSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-NUEVOCUILLAGUA	PPV-NUEVOCUILLAGUA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-AMA	PPV-AMA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:37:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METEOROLÓGICA	-	-
11:37:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:37:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-DIGOSREALMAGRO	PPV-DIGOSREALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-LAMUELLA	PPV-LAMUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	200	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-MERITADLOSANDES	PPV-MERITADLOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:37:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:37:00	-	PPV-RIOSCONDDO	PPV-RIOSCONDDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:37:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:37:00	-	PPV-LUDRELNORTE	PPV-LUDRELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:37:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:20:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
11:48:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	SANSEBASTIÁN	SANSEBASTIÁN TG1+TV1_GNL_A	177	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:03:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
12:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	ORO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:39:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:42:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-
12:42:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-
13:07:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	20	N	LC	CI	-	OM	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-
13:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:38:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	80	ORO	DLC	PP	MTP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:35:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	80	RO	LC	PMT	MTP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:37:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	DN	DLC	PP	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:43:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	80	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
14:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:07:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	30	N	LC	CI	-	OM	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-
14:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:52:00	-	CDP	CDP	4079	N	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:52:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PE-ELMOMERO	PE-ELMOMERO	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PE-MALAGARBA	PE-MALAGARBA	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
14:52:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AESANDES	-	-
14:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AESANDES	-	-
14:52:00	-	PE-ANDRES	PE-ANDRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AESANDES	-	-
14:52:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AESANDES	-	-
14:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AESANDES	-	-
14:52:00	-	PE-ANDES2B	PE-ANDES2B	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AESANDES	-	-
14:52:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AMPAC	-	-
14:52:00	-	PPV-DIEGALMAGROSUR	PPV-DIEGALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
14:52:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-LACARRANA	PE-LACARRANA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-CHANARRES	PPV-CHANARRES	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-SANISERBAE	PPV-SANISERBAE	116	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-SOLDEILA	PPV-SOLDEILA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	186	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-GUANCHIDI	PPV-GUANCHIDI	195	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PPV-MAZAHUANO	PPV-MAZAHUANO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:52:00	-	PE-CALAMA														

04-04-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	OT	OM	-	-	-	D02024032379	ENEL GENERACION	-	-		
14:52:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-LACROSSOLAR	PPV-LACROSSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-SANFERRO-GPG	PPV-SANFERRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-NUEVOQUILLAGUA	PPV-NUEVOQUILLAGUA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PE-CERROTIJERE	PE-CERROTIJERE	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PE-ATAZAMA	PE-ATAZAMA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
14:52:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-		
14:52:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
14:52:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-		
14:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-		
14:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-		
14:52:00	-	PE-SABCO	PE-SABCO	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-		
14:52:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-		
14:52:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
14:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
14:52:00	-	PE-PUNTAESBERA	PE-PUNTAESBERA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
14:52:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-DHONGHALLMAGRO	PPV-DHONGHALLMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PE-NEGRETI	PE-NEGRETI	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-HUAYACONDO	PPV-HUAYACONDO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-SOLDELOSHERTO	PPV-SOLDELOSHERTO	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	PPV-CULLAPILIN	PPV-CULLAPILIN	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
14:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
14:52:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-		
14:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
14:52:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
14:52:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
14:52:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
14:52:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
14:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
14:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
14:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-		
15:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	0	RO	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	L0204000147	COLBUN	-	-		
15:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
15:14:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	0	BRD	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	L0204000147	COLBUN	-	-		
15:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
15:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN-2	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
15:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	0	DF	DLC	OT	-	OM	-	-	-	#2024001609	COLBUN	-	-		
15:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	260	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
15:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
15:45:00	-	PEHUENGE-1	PEHUENGE	236	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-		
15:48:00	-	ATAZAMA-1	ATAZAMA-1 TG1B+TG1B_GNL_E	63	LF	LC	RMT	PCP	OM	-	-	-	L0201001953	ENEL GENERACION	-	-		
15:51:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	Cancelado SD0204032379	ENEL GENERACION	-	-		
15:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN-2	100	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
15:56:00	-	PEHUENGE-1	PEHUENGE	236	N	-	MT	-	OM	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-	-		
16:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN-2	100	DN	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
16:05:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
16:05:00	-	CDC		3749	-	-	-	-	-	-	SEN	-	-	-	-	-		
16:05:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	-	-		
16:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
16:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
16:05:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
16:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
16:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
16:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
16:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
16:05:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-		
16:05:00	-	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	88	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-		
16:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
16:05:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-			

04-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
			TALTAL-2 GNL E		DP	DLG	FS	OT	CM							
00:00:00			TALTAL-2										D02024032379	ENEL GENERACION		
16:05:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:05:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
16:05:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
16:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
16:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:05:00	-	PE-ELMALTIN	PE-ELMALTIN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-CARIBARRITO	PPV-CARIBARRITO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-DIEGODELMAGRO	PPV-DIEGODELMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-AMETIATOLLOSANDES	PPV-AMETIATOLLOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
16:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:05:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:05:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:05:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:05:00	-	PE-LASFRANZA	PE-LASFRANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:05:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:13:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGL GNL C	160	PD	LC	EP	-	EP	-	SEN	-	#2014001603	COLBUN	-	-
16:15:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_siv	125	RO		CI	MP	RE			N	L10021002095 L10021002096 2021002193	ENRC	-	-
16:49:00	-	CORNEL	CORNEL GR. A	-	N	LC	PS	-	OM					SIS	-	-
16:55:40	-	CORNEL	CORNEL GR. A	-	DN	DLG	PS	-	OM		LT 66 KV Coronel - Escuadrón.			SIS	-	-
17:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GR. A	65	N	LC	MT	-	OM					SIS	-	-
17:12:00	-	PPV-DIEGODELMAGROSUR	PPV-DIEGODELMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
17:12:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-SERRAONDEA	PE-SERRAONDEA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-VALLEESLOVENTOS	PE-VALLEESLOVENTOS	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-CHANALES	PPV-CHANALES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-SOLDELA	PPV-SOLDELA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	130	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	138	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGI	-	-
17:12:00	-	PE-MONTEBELONDO	PE-MONTEBELONDO	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGI	-	-
17:12:00	-	PPV-LOSDROS	PPV-LOSDROS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGI	-	-
17:12:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGI	-	-
17:12:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGI	-	-
17:12:00	-	PPV-LLANODELLAMPIS	PPV-LLANODELLAMPIS	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENJASA	-	-
17:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

04-04-2024										SSCC	BASEPOINT					
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00		TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLG	FS	-	OT				D02024032379	ENEL GENERACION	-	-
17:12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:12:00	-	PE-PUEBLICHESUR	PE-PUEBLICHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
17:12:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:12:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:12:00	-	PE-ELMATER	PE-ELMATER	2	N	-	CI	-	OM	-	RNE	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:12:00	-	PFV-CARRERAPUNTO	PFV-CARRERAPUNTO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-JAUERCA	PFV-JAUERCA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-LASKEJELA	PFV-LASKEJELA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-DOEMEYND	PFV-DOEMEYND	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-LOSQUE	PE-LOSQUE	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:12:00	-	PE-ALFINA	PE-ALFINA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PFV-ROESCONDIDO	PFV-ROESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:12:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:12:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:12:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:12:00	-	PE-LAFLOK	PE-LAFLOK	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:12:00	-	CDK	CDK	3293	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:12:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:12:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:12:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
17:12:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	15	N	LC	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
17:27:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	LT 220 kv Tinos - Puerto Montt	-	-	ENGIE	-	-
17:28:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	LT 220 kv Tinos - Puerto Montt	-	-	AES GENER	-	-
17:28:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	LT 220 kv Tinos - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-
17:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Cambio CMO	LT 220 kv Tinos - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-
17:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	DLG	FS	-	OM		LT 220 kv Tinos - Puerto Montt	-	-	ENLASA	-	-
17:46:00	-	CDK	CDK	2932	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:46:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:46:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
17:46:00	-	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
17:46:00	-	PE-LOSRIOSDIABRES	PE-LOSRIOSDIABRES	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-LALASCAMA	PFV-LALASCAMA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-CAMPOSDESOL	PFV-CAMPOSDESOL	113	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:46:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		

04-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	D2024032379	ENEL GENERACION	-	-
17:46:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-SANTASBEL	PPV-SANTASBEL	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-SANDEBIDO-GNS	PPV-SANDEBIDO-GNS	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-NUEVODUQUILLAGUA	PPV-NUEVODUQUILLAGUA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	156	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:46:00	-	PE-PUELOCHEUR	PE-PUELOCHEUR	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
17:46:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:46:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
17:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
17:46:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:46:00	-	PE-ELMATEEN	PE-ELMATEEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-CARRERAMITO	PPV-CARRERAMITO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-DIEGOSALMAGRO	PPV-DIEGOSALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-SOLDELDIESTRO	PPV-SOLDELDIESTRO	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-AMSTARSOLANDES	PPV-AMSTARSOLANDES	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
17:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:46:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:46:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:46:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:46:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:46:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
17:46:00	-	PE-LASFRANZA	PE-LASFRANZA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
17:46:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
17:53:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B-TG1B+0-STV1_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	L2021001953	ENEL GENERACION	-	-
17:55:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Tines - Puerto Montt	-	-	-	-	-
17:55:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	LT 220 KV Tines - Puerto Montt	-	-	ENORCHILE	-	-
17:57:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RD	LC	PC	PCP	OT	Subida Anticipada	-	-	L2024000463	ENLASA	-	-
17:57:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RD	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	-	-	L2024000465	ENLASA	-	-
17:57:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	-	-	L2024000464	ENLASA	-	-
18:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RD	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	-	-	L20239001864	AES GENER	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada	-	-	L20200001177 - L20210002241 - D20240028109	AES GENER	-	-
18:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	L2024000427	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	TOCOPILLA-L116	TOCOPILLA-L116_TG1+TV1_GNL_C	110	RD	LC	MT	-	OM	-	-	-	L2024000427	ENGIE	-	-
18:01:00	-	ELTORO-4	ELTORO_4	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:08:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Cancelada Desconexión programada según SD 2024032622.	LT 220 KV Tines - Puerto Montt	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RD	-	PC	-	OT	-	-	-	L20239001480	AES GENER	-	-
18:12:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RD	-	PC	-	OT	-	-	-	L20239001479 - L20240002133	AES GENER	-	-
18:14:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A-TG1A_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	L20239001495	ENEL GENERACION	-	-
18:17:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1	100	DN	-	PP	-	OM	-	Finaliza Cts LT 66 KV Linares - Chacabun	-	-	COLBUN	-	-
18:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N	-	CDC	-	-
18:43:00	-	CMPCORDILLERA	CMPCORDILLERA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR_1	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN_1	100	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 KV Tines - Puerto Montt	-	-	COLBUN	-	-
18:51:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB-TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
18:58:00	-	PPV-ANDES SOLAR II	PPV-ANDES2A	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	L2021001953	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	L2024000002	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	L2024000002	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	L2024000002	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	L20239001864	AES GENER	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	L2024000464	ENLASA	-	-
19:00:00	-	COCHRANE-CO2	COCHRANE-CO2_CAR	275	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	L20239001949	AES GENER	-	-
19:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L20200001177 - L20210002241 - D20240028109	AES GENER	-	-
19:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RD	LC	PC	CF	OM	-	-	-	L2024000495	ENAPACONCAGUA	-	-
19:00:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	CF	OM	-	-	-	L20222001306	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-</				

04-04-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	DX2024032379	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:00:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	3	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	LALAVE-2	LALAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:00:00	-	NUEVALDEA-3	NUEVALDEA-BLI+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2024000456	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2024000427	ENGIE	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2024000463	ENLASA	-	-
19:00:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2024000465	ENLASA	-	-
19:00:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES-1	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:11:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1B+TG1B+TV1_GNL_E	63	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	U20221001953	ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:14:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES-2	20	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	U2022001962 - U2024000179	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:19:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ENAYIA_GN_A	30	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:34:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ENAYIA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:50:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
19:57:00	-	RALCO-1	RALCO-1	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	TE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:00:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Tiempo de estabilización	-	-	-	-	-	-
20:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:00:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	377	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	DX2024030905	ENGIE	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	U2024000463	ENLASA	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000465	ENLASA	-	-
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2022001962 - U2023001676	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2024000182 - U2024000461 - U2024000426	ENLASA	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2024000464	ENLASA	-	-
20:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	U2024000466	SANTA FE	-	-
20:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	OT	-	OT	-	-	-	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
20:04:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ENAYIA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:15:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:15:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ENAYIA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_ENAYIA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:22:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	U2023000616	ENORCHILE	-	-
20:22:00	-	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	1	DN	DLC	PP	OM	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:22:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:23:00	-	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-
20:23:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-
20:25:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-
20:27:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	260	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:41:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	15	LC	PC	PCP	OM	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:48:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2023000616	ENORCHILE	-	-
20:51:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:53:00	-	SANSIBIRO-2	SANSIBIRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2024000427	ENGIE	-	-
20:53:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	U2024000237	COLBUN	-	-
20:53:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	U2023001949	AES GENER	-	-
20:53:00	-	SANSIBIRO-2	SANSIBIRO-2_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:53:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	MT	CF	OM	-	-	-	U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:53:00	-	SANSIBIRO-1	SANSIBIRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:21:00	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	DX2024032334	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
21:23:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-
21:23:00	-	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:23:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	15	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	U2023000616	ENORCHILE	-	-
21:25:00	-	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:33:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	U2020000177 - U2021000241 - DX2024032809 - DX2024032120	AES GENER	-	-
21:33:00	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
21:59:00	-	ANGOSURA	ANGOSURA_RALCO-1	42	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	cancela 2024032334	COLBUN	-	-
21:59:00	-	SANSIBIRO-2	SANSIBIRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	cancela 2024032334	ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	U2024000166	COLBUN	-	-
22:06:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:06:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	411	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2023001949	AES GENER	-	-
22:06:00	-	SANSIBIRO-1	SANSIBIRO-1_TG1+TV1_GN_A	293	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2024000237	COLBUN	-	-
22:06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:06:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	LC	PC	CF	OT	-	-	-	U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
22:06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2024000427	ENGIE	-	-
22:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-
22:06:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	U2023000616	ENORCHILE	-	-
22:10:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
22:13:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	LT 220 kV Tines - Puerto Montt	-	-
22:16:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-				

04-04-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	-	DP	DLC	FS	-	OT				D2024032379	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	RALCO-2	RALCO Shiv	90	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RD	-	MT	-	OM				U2024000465	ENLASA	-	-
23:03:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	RD	LC	MT	-	OM				U20220001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:03:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	28	RD	LC	MT	PCP	OM				U20230001676		-	-
23:03:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RD	LC	CI	-	OM				U2024000463	ENLASA	-	-
23:12:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
23:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:12:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	15	LF	LC	PC	PCP	OM				U2023000616	ENDEBLE	-	-
23:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	LT 220 KV Tineo - Puerto Montt			COLBUN	-	-
23:49:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Por SSCC				COLBUN	-	-
23:56:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Por SSCC				COLBUN	-	-

INFORME DIARIO

Jueves 04 de Abril del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	59.6	89.2	+49.53 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	156.3	155.3	-0.65 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	23.8	18.6	-21.92 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	62.5	64.6	+3.43 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	95.5	130.7	+36.90 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	22.8	-28.85 %		PMG HP Punta del Viento	70.5	70.8	+0.47 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Renaico	109.8	110.8	+0.87 %	PMG
BESS Salvador	107.1	254.1	+137.23 %		PMG HP Rio Huasco	15.8	25.6	+62.64 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	5.1	38.5	+654.90 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	74.6	69.8	-6.49 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	73.3	73.5	+0.25 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1005.0	-14.54 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1305.6	1335.0	+2.25 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	14.0	23.0	+63.93 %	PMG
HE Antuco	2146.1	2114.0	-1.49 %	RO	PMG PFV Chercan	59.6	50.9	-14.58 %	PMG
HE Canutillar	3276.2	3055.0	-6.75 %		PMG PFV De los Andes	57.3	71.1	+23.98 %	PMG
HE Cipreses	1168.0	953.5	-18.37 %	LF, DF	PMG PFV Del Desierto	35.2	47.6	+35.13 %	PMG
HE Colbún	2239.4	3150.0	+40.66 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1006.4	1128.0	+12.08 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.3	5.0	-31.96 %	PMG, P
HE Machicura	481.0	659.0	+37.02 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	1570.0	2383.9	+51.84 %	RO	PMG PFV Machicura	55.1	26.6	-51.70 %	PMG
HE Pehuenche	3413.5	2886.6	-15.44 %	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	369.8	333.9	-9.71 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3132.3	3252.5	+3.83 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	489.4	464.5	-5.09 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.2	+34.83 %	PMG
HP Abanico	798.7	810.3	+1.46 %		PMG PFV Puerto Seco	63.9	84.3	+31.88 %	PMG
HP Alfalfal	2879.0	2058.8	-28.49 %		PMG PFV Quilmo	6.7	67.6	+911.68 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	4.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	421.0	412.7	-1.98 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	53.5	62.1	+15.96 %	PMG
HP Blanco	465.3	374.2	-19.58 %		PMG PFV Teno Solar	17.9	42.0	+134.34 %	PMG
HP Capullo	119.3	168.6	+41.29 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	334.9	173.8	-48.09 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	252.5	267.3	+5.86 %		PMG TER CMPC Tissue	-	28.7	-	PMG
HP Chacayes	1302.3	1291.6	-0.82 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	70.1	113.2	+61.44 %		PMG TER Celco	116.3	148.2	+27.40 %	PMG
HP Convento Viejo	44.5	19.2	-56.96 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	214.9	241.9	+12.54 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1346.6	1128.8	-16.17 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	341.7	324.4	-5.05 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	265.4	259.6	-2.20 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

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

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	2153.4	1198.5	-44.35 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	66.5	76.0	+14.34 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	683.3	674.1	-1.34 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	418.6	349.9	-16.42 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	129.2	GNP	
PE La Flor	299.9	282.7	-5.74 %		TER Degañ	64.0	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	12.2	0.9	-92.81 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	853.6	666.5	-21.92 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	538.3	503.1	-6.54 %		TER El Peñón	3.9	12.5	+220.26 %	
PE Los Buenos Aires	151.2	182.1	+20.49 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	119.5	124.7	+4.35 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1024.1	406.4	-60.32 %		TER Energía Pacífico	190.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Los Olmos	595.1	792.9	+33.23 %		TER Escuadrón	42.1	30.2	-28.36 %	LF
PE Malleco Norte	525.7	819.8	+55.94 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	646.2	1119.0	+73.16 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	68.8	114.3	+66.03 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	453.3	490.9	+8.30 %		TER Guacolda 1	2424.0	2198.4	-9.31 %	RO, LF
PE Monte Redondo	461.4	302.8	-34.37 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	228.0	294.8	+29.26 %		TER Guacolda 3	2605.0	2365.4	-9.20 %	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2534.3	2331.0	-8.02 %	RO
PE Puelche Sur	567.1	777.0	+37.01 %		TER Guacolda 5	2567.0	2362.0	-7.99 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	553.5	468.3	-15.41 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	1614.6	976.7	-39.50 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	459.6	562.2	+22.32 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	925.0	1016.1	+9.84 %		TER IEM	2529.1	5564.3	(*) +120.01 %	
PE San Gabriel	1034.2	972.5	-5.96 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1835.3	1335.5	-27.23 %		TER Kelar GNL	4916.7	3463.7	(*) -29.55 %	
PE San Matías	451.7	371.2	-17.83 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	179.1	154.6	-13.67 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	335.1	265.3	-20.83 %		TER Laja Energía Verde	225.3	93.7	-58.41 %	
PE Sarco	1775.6	1200.1	-32.41 %		TER Lautaro I	596.0	562.3	-5.65 %	
PE Sierra Gorda Este	0.0	468.1	GNP	LF	TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Talinay Oriente	968.9	613.8	-36.65 %		TER Llanos Blancos	2.0	0.2	-92.50 %	
PE Talinay Poniente	1064.8	822.3	-22.77 %		TER Loma Los Colorados II	322.0	274.3	-14.81 %	
PE Taltal	161.3	141.6	-12.17 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	714.8	463.6	-35.15 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	688.7	714.6	+3.76 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	496.2	415.9	-16.18 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	93.5	63.8	-31.77 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	211.1	340.5	+61.31 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	424.9	445.3	+4.80 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	71.0	GNP	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	137.2	118.1	-13.93 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	86.6	43.3	-49.97 %		TER Masisa	220.2	164.3	-25.40 %	LF
PFV Andes Solar II-B	984.2	518.8	-47.28 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	130.6	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	0.0	98.6	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1009.8	830.6	-17.74 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	306.7	339.0	+10.53 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	782.3	725.3	-7.28 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	32.8	GNP	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	282.5	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2775.8	2429.8	-12.47 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	560.3	374.3	-33.19 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	548.9	379.4	-30.89 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	773.9	565.1	-26.98 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	208.9	133.5	-36.11 %		TER Nehuenco I GNL	1687.5	3144.0	(*) +86.31 %	
PFV Conejo	711.0	594.8	-16.34 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1307.8	1321.0	+1.01 %	
PFV Coya	705.4	1071.7	+51.93 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	252.1	-	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	7353.5	7823.0	+6.38 %	
PFV Diego de Almagro	189.4	99.9	-47.23 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1718.1	1361.5	-20.75 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1024.8	806.2	-21.34 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2458.7	+8.72 %	RO
PFV Doña Carmen	168.5	120.6	-28.43 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2356.8	+6.70 %	RO
PFV El Aguila	10.0	13.6	+36.00 %		TER Nueva Aldea	1217.0	1003.3	-17.56 %	
PFV El Manzano	463.2	180.9	-60.94 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	707.5	512.1	-27.61 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1213.3	1023.4	-15.66 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	684.9	381.0	-44.37 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1897.7	1393.2	-26.59 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	774.9	44.7	-94.23 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	6299.4	6110.0	-3.01 %	
PFV Granja Solar	651.2	719.2	+10.43 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2392.8	2414.5	+0.90 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	498.4	371.0	-25.55 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	513.6	+25.89 %	
PFV Jama	223.8	346.8	+54.94 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	427.5	352.6	-17.53 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	380.0	302.4	-20.42 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	111.8	70.7	-36.78 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	517.3	377.9	-26.96 %		TER Quintero 1A GNL	539.5	557.0	+3.25 %	
PFV La Silla	12.0	12.8	+6.76 %		TER Quintero 1A Gas Arg	205.0	212.0	+3.41 %	
PFV Lalackama	352.9	294.3	-16.58 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	106.0	74.4	-29.86 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Las Salinas	428.3	1334.1	+211.52 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Llano de Llampos	654.7	478.9	-26.86 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	246.2	249.4	+1.30 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	22.8	15.9	-30.35 %		TER San Isidro I GNL	1700.0	1579.5	-7.09 %	
PFV Luz del Norte	945.2	738.9	-21.83 %		TER San Isidro I Gas Arg	5319.6	4874.8	-8.36 %	
PFV Malgarida	1702.6	1441.2	-15.35 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	421.6	363.6	-13.77 %		TER San Isidro II GNL	1091.3	1084.6	-0.61 %	
PFV Meseta de los Andes	934.7	477.7	-48.89 %		TER San Isidro II Gas Arg	6146.7	6042.8	-1.69 %	
PFV Nuevo Quillagua	667.3	501.4	-24.87 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	37.2	22.3	-40.05 %		TER San Lorenzo 1	135.0	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Solar Norte	428.7	267.3	-37.65 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	763.1	681.5	-10.69 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.8	56.6	+49.88 %		TER Santa Fe	1382.1	1130.7	-18.19 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	98.5	120.2	+22.04 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	692.1	363.1	-47.54 %		TER Santa Marta	346.1	97.7	-71.77 %	

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

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

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	30.8	33.5	+8.94 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	22.8	+5.41 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	69.5	60.6	-12.80 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	27.5	28.8	+4.86 %
PMGD HP Calíboro	20.6	21.3	+3.14 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	23.5	157.7	+571.34 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.1	7.3	+2.62 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	40.4	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	63.4	-
PMGD HP Dongo	19.9	102.9	+417.75 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	5.2	-
PMGD HP El Agrio	4.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	5.2	-
PMGD HP El Atajo	14.4	18.9	+31.23 %
PMGD HP El Brinco	1.4	2.0	+40.52 %
PMGD HP El Canelo	51.6	48.6	-5.87 %
PMGD HP El Colorado	14.3	27.4	+92.26 %
PMGD HP El Diuto	56.8	55.7	-1.91 %
PMGD HP El Galpón	10.2	19.6	+91.43 %
PMGD HP El Llano	16.7	12.8	-22.95 %
PMGD HP El Manzano	59.1	62.4	+5.45 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.9	23.3	+11.47 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	12.9	15.1	+16.92 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	37.9	118.0	+211.19 %
PMGD HP La Bifurcada	2.2	3.1	+41.78 %
PMGD HP La Compañía II	31.6	38.5	+21.70 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.2	10.3	+44.36 %
PMGD HP Las Flores	0.0	40.0	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	116.2	119.0	+2.37 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	32.8	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	35.1	41.4	+18.09 %

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

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

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	85.6	85.6	-0.03 %	PMGD PFV Pellin	8.1	27.9	+242.52 %
PMGD PFV Antonia	2.3	6.3	+174.47 %	PMGD PFV Pelumpen	15.7	18.2	+16.39 %
PMGD PFV Argomedo	13.2	46.5	+252.46 %	PMGD PFV Penaflor	33.4	58.5	+75.16 %
PMGD PFV Arica	32.4	77.5	+139.06 %	PMGD PFV Pencahue	2.3	22.8	+889.45 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	3.2	19.9	+525.91 %
PMGD PFV Armazones	41.8	41.2	-1.37 %	PMGD PFV Pepa	74.4	59.2	-20.50 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.5	17.7	+222.45 %	PMGD PFV Pequen	11.2	18.6	+66.66 %
PMGD PFV Astillas	46.4	80.9	+74.25 %	PMGD PFV Peralillo	12.2	10.9	-11.07 %
PMGD PFV Avel Solar	11.4	54.1	+376.26 %	PMGD PFV Pica	1.8	2.2	+25.29 %
PMGD PFV Avellano	7.3	32.0	+338.28 %	PMGD PFV Pichon	0.9	7.6	+723.41 %
PMGD PFV Aviles	19.1	50.1	+161.89 %	PMGD PFV Picunche	19.7	64.2	+226.22 %
PMGD PFV Axel Solar	-	2.2	-	PMGD PFV Piduco	3.8	22.2	+485.98 %
PMGD PFV Ayla	21.3	67.9	+219.36 %	PMGD PFV Pilipilen	16.0	19.1	+19.12 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.2	16.2	+98.22 %	PMGD PFV Piquero	58.8	72.7	+23.75 %
PMGD PFV Bellavista	54.9	51.3	-6.54 %	PMGD PFV Pirque	15.3	14.7	-3.86 %
PMGD PFV Bellavista	22.0	15.4	-29.78 %	PMGD PFV Pitotoy	5.2	18.5	+255.64 %
PMGD PFV Berrueco	7.2	66.1	+816.78 %	PMGD PFV Pitra	15.0	19.9	+32.62 %
PMGD PFV Blu	19.8	19.8	+0.00 %	PMGD PFV Placilla	15.8	51.4	+225.43 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.1	19.1	+787.32 %	PMGD PFV Playerito	4.1	19.4	+374.88 %
PMGD PFV Bérnago	6.8	17.8	+161.25 %	PMGD PFV Playero	4.0	19.1	+373.94 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	65.1	70.2	+7.78 %	PMGD PFV Playeron	4.4	20.0	+355.79 %
PMGD PFV Cabilsol	22.9	17.5	-23.39 %	PMGD PFV Plomo Verano	9.7	17.6	+81.58 %
PMGD PFV Cabrero	9.8	66.0	+573.95 %	PMGD PFV Población	16.8	11.1	-33.87 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	73.6	72.9	-0.96 %	PMGD PFV Pocillas	3.7	15.2	+308.22 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.2	-75.75 %	PMGD PFV Pomuyeto	1.3	2.2	+71.32 %
PMGD PFV Calama	64.0	82.4	+28.67 %	PMGD PFV Portezuelo	22.5	16.6	-26.47 %
PMGD PFV Calle Larga	15.7	19.3	+22.93 %	PMGD PFV Pretty Field	16.6	16.7	+0.14 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.7	18.0	+215.55 %	PMGD PFV Puangue	15.9	31.6	+98.39 %
PMGD PFV Canelillo	20.4	20.5	+0.40 %	PMGD PFV Pueblo Seco	6.6	66.0	+898.58 %
PMGD PFV Canesa	18.1	20.6	+13.54 %	PMGD PFV Puelche	3.2	17.9	+451.64 %
PMGD PFV Cantera	7.0	18.6	+164.61 %	PMGD PFV Puente Solar	10.0	18.3	+83.34 %
PMGD PFV Cantillana	25.5	59.2	+131.99 %	PMGD PFV Pullalli	16.9	18.2	+7.63 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.1	4.7	+14.84 %	PMGD PFV Punta Baja	12.4	14.8	+18.95 %
PMGD PFV Caracoles	15.7	15.7	+0.00 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.7	-
PMGD PFV Casabermeja	26.1	43.4	+66.37 %	PMGD PFV Queltehue	3.5	18.5	+427.48 %
PMGD PFV Casuto	14.8	14.0	-5.20 %	PMGD PFV Quemados	13.7	45.2	+230.13 %
PMGD PFV Catemu	10.8	13.1	+21.57 %	PMGD PFV Quetena	72.0	72.3	+0.30 %
PMGD PFV Catán	20.3	14.1	-30.61 %	PMGD PFV Quillay	8.5	16.1	+89.99 %
PMGD PFV Cauquenes	3.4	15.1	+337.56 %	PMGD PFV Quinantu	75.6	68.9	-8.89 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	43.1	53.0	+23.09 %	PMGD PFV Quinta	18.0	19.9	+10.58 %
PMGD PFV Ce Caldera	6.4	33.3	+421.51 %	PMGD PFV RDCL SAN	51.5	57.5	+11.73 %
PMGD PFV Centauro Solar	8.0	62.7	+679.53 %	PMGD PFV REN	11.4	32.2	+182.23 %
PMGD PFV Chacabuco	69.2	68.2	-1.39 %	PMGD PFV RLA	15.7	12.9	-17.90 %
PMGD PFV Chalinga	19.3	19.4	+0.39 %	PMGD PFV Ranguil	7.4	9.2	+24.38 %
PMGD PFV Champa	15.9	51.5	+224.96 %	PMGD PFV Ratulemus	3.2	18.1	+465.75 %
PMGD PFV Chancon	16.4	11.0	-32.93 %	PMGD PFV Rauquen	18.8	50.0	+166.52 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	54.1	52.0	-3.83 %
PMGD PFV Chilener	-	1.4	-	PMGD PFV Rengo	5.1	5.9	+16.03 %
PMGD PFV Chimbarongo	21.3	10.6	-50.19 %	PMGD PFV Rexner	13.1	18.5	+41.31 %
PMGD PFV Chuchifí	14.5	11.5	-20.24 %	PMGD PFV Rimini	40.7	65.0	+59.81 %

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

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	2.0	5.0	+143.86 %	PMGD PFV Soy Solar	19.2	18.8	-2.19 %
PMGD PFV El Divisadero	22.0	25.5	+15.84 %	PMGD PFV Sunhunter	80.4	80.7	+0.31 %
PMGD PFV El Estero	3.7	13.2	+256.78 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.4	-
PMGD PFV El Flamenco	19.3	54.1	+180.73 %	PMGD PFV Talagante	-	8.9	-
PMGD PFV El Gaviotín	68.5	52.4	-23.53 %	PMGD PFV Talca	8.4	59.5	+604.93 %
PMGD PFV El Huaso	11.6	13.0	+12.19 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	21.0	-1.46 %
PMGD PFV El Ingenio	21.5	21.2	-1.01 %	PMGD PFV Tallado	39.6	78.3	+97.76 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tamarugo	2.2	16.6	+644.27 %
PMGD PFV El Laurel	22.6	39.2	+73.25 %	PMGD PFV Tambo Real	19.2	16.3	-15.01 %
PMGD PFV El Litre	40.6	60.8	+49.60 %	PMGD PFV Taranto	43.0	56.0	+30.11 %
PMGD PFV El Mirlo	13.8	46.6	+237.92 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	9.4	16.8	+79.47 %	PMGD PFV Tierra	36.1	36.1	+0.00 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Tijeral	17.4	17.6	+1.36 %
PMGD PFV El Picurio	24.8	16.0	-35.56 %	PMGD PFV Til Til	17.6	12.3	-30.06 %
PMGD PFV El Pilpen	25.0	20.0	-19.84 %	PMGD PFV Torino	18.2	49.5	+171.57 %
PMGD PFV El Pitio	24.9	18.5	-25.58 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	13.0	17.7	+35.68 %
PMGD PFV El Piuquen	2.3	20.6	+778.37 %	PMGD PFV Tranque del Sol	56.0	61.2	+9.44 %
PMGD PFV El Queltehue	12.5	10.0	-19.92 %	PMGD PFV Trebal	16.5	16.5	+0.00 %
PMGD PFV El Quemado	25.0	19.2	-23.28 %	PMGD PFV Trebo	10.2	20.0	+95.41 %
PMGD PFV El Queule	39.7	16.0	-59.72 %	PMGD PFV Trica-Dos	16.0	15.8	-1.44 %
PMGD PFV El Rayador	66.4	46.1	-30.64 %	PMGD PFV Tricahue II	74.5	33.0	-55.73 %
PMGD PFV El Reconquistador	3.0	20.7	+579.56 %	PMGD PFV Trinidad	7.4	20.2	+171.64 %
PMGD PFV El Resplandor	2.6	19.2	+635.46 %	PMGD PFV Tucujuere	16.3	19.5	+19.63 %
PMGD PFV El Roble	62.6	39.3	-37.16 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	17.0	26.8	+57.28 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	26.3	26.6	+0.90 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	0.4	-65.11 %
PMGD PFV El Sauce	20.4	17.5	-14.07 %	PMGD PFV Valle Este II	38.7	73.5	+89.96 %
PMGD PFV El Sharon	5.1	18.1	+254.21 %	PMGD PFV Valle Oeste II	39.8	73.6	+84.89 %
PMGD PFV El Tiuque	1.0	5.1	+403.48 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	20.4	14.9	-27.01 %
PMGD PFV El Trigal	64.1	57.5	-10.26 %	PMGD PFV Ventisquero	38.8	52.3	+34.96 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Venturada	5.3	64.0	+1112.49 %
PMGD PFV El Zorzal	4.4	19.2	+335.41 %	PMGD PFV Vicente	11.5	11.5	+0.00 %
PMGD PFV Enami Solar	29.3	35.8	+21.95 %	PMGD PFV Victoria	35.5	35.0	-1.34 %
PMGD PFV Encino	3.7	13.9	+273.25 %	PMGD PFV Villa Alegre	6.0	33.1	+455.80 %
PMGD PFV Encon	46.8	45.5	-2.76 %	PMGD PFV Villa Cruz	16.6	17.3	+3.92 %
PMGD PFV Erinome	3.6	18.4	+412.72 %	PMGD PFV Villa Moscoso	16.1	17.8	+10.47 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Prat	1.9	8.0	+319.37 %
PMGD PFV Esfena	11.8	11.7	-0.90 %	PMGD PFV Villa Seca	17.2	17.7	+3.14 %
PMGD PFV Esperanza	13.7	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Solar	4.1	17.9	+340.02 %
PMGD PFV Faramalla	6.1	16.7	+173.34 %	PMGD PFV Violeta	25.1	43.5	+73.05 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.5	20.0	+28.76 %	PMGD PFV Vituco 2B	6.6	19.7	+199.52 %
PMGD PFV Filomena	12.0	15.5	+28.71 %	PMGD PFV Yahutela	29.5	35.4	+19.81 %
PMGD PFV Florencia Solar	78.0	77.5	-0.63 %	PMGD PFV Ñilhue	5.3	5.9	+11.93 %
PMGD PFV Foster	17.7	18.3	+3.43 %	PMGD PFV Ñiquén	24.9	17.0	-31.85 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	1.9	3.2	+65.15 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	24.8	18.6	-24.88 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	4.4	18.0	+311.09 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	5.6	28.9	+418.29 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-

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

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

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

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	47.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.4	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	12.9	-
PMGD TER PRP Tambores	-	14.4	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.4	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	1.7	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	4.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	10850.5	16123.9	+48.60 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

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

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

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

3.2. Limitación Forzada

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

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

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

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Neuquén II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

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

Centro de	Observación	
Hora	Control	
14:30	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 6 MW y 1 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Renaico - Angol, según IF 2024001597 y 2024001598.
15:30	Colbún	C. Nehuenco 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001603.
15:34	Transelec	Líneas de 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura 42, según SICF 2024033828 y 2024033829.
16:29	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y normalización de PPC de la central debido a problemas de regulación de potencia, según SDCF 2024034041.
16:39	Transelec	S/E Charrúa barra N° 3 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Bloqueo de protección 87B3 del patio de 220 kV, para corregir anomalía en Bay Unit del paño J20 (Los Guindos 2), el cual bloquea la protección 87B3 del patio de 220 kV, según SICF 2024033859.
16:51	CGE	S/E San Carlos interruptor 52B1 de línea de 66 kV Cocharcas - San Carlos disponible y cancelado IF 2024001328.
17:23	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar descarga de lógica con modificación en controlador de SSAA el cual sufrió daño en pasada tormenta eléctrica que afectó a la zona, según SICF 2024034005.
17:47	Codelco El Teniente	S/E Minero banco de condensadores HCE con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeo, se realizarán mediciones de capacitancia, verificación de reaprietes de conexiones y termografía, según SDCF 2024034051.
18:00	Transelec	Líneas de 220 kV Quillota - Nogales 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024033828 y 2024033829.
18:14	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT interrupción forzada por protecciones, se pierden 8 MW de consumos, según IF 2024001600.
18:25	Transelec	S/E Charrúa interruptor J1 interrupción forzada por protecciones y la línea queda radial desde S/E Los Notros. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2024001607.
18:27	Transelec	S/E Charrúa interruptor J1 cerrado, cancelado IF 2024001607.
18:35	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024034005.
18:35	CGE	S/E Monterrico interruptor B4 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad mecánica, según SDCF 2024034033.
18:36	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico disponible, cancela IF 2024001597, 2024001598, SDCF 2024033922 y 2024033929.
18:49	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT cerrado, normalizado 100 % de los consumos, cancelado IF 2024001600.
18:53	CGE	S/E Monterrico interruptor B4 disponible, cancelado IF 2024001605. Cancelada SDCF 2024034033.
18:58	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
20:27	Colbún	C. Nehuenco 1 TV disponible y en servicio, cancelado IF 2024001603.
20:42	Enor Chile	Línea de 220 kV Lasana - Solar Jama con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desbloqueo y retiro de equipo alza hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama, según SDCF 2024034044, 2024034045, 2024034046 y 2024034047.
20:56	Enor Chile	C. PE Cerro Tigre disponible y en servicio, cancelada SDCF 2024034041.
21:15	Transelec	S/E Charrúa barra N°3 de 220 kV normalizada protección diferencial de barra, normalizada topología y cancelada IL 2024000496.
21:40	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT de 23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisar operación indeseada del equipo y dejar consumos regulados sin servicio, según SICF 2024034050.
21:59	Colbún	C. Angostura U-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001606.
22:48	STS	S/E Ancud interruptor ET1 general de MT de 23 kV con limitación. Causa informada: Bloqueo de los elementos de sobre corriente de tiempo definido de fases y residual (50 y 50N), según IL 2024000497. Cancelada SICF 2024034050.

4.2. Otras Observaciones

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

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

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

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

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

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 04 de abril
de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-04-2024 15:11:16
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 34
 Total registros Subestación: 15

Número	Tipo	Estado	Empresa	id Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	MO	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024034050	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	503	S/E ANCUUD	13909	S/E ANCUUD ET1	Otro Tipo de Trabajo	50	Por mala operación S2ET1, al detectar problema en esquema de lógica adaptativa en elemento S2E de SE Ancoud. Se requiere bloquear provisionalmente elemento S2E y S2D más operación S2ET1, por problema esquema lógica adaptativa en Protec. S2E de SE Ancoud.	Riesgo controlado, se requiere bloquear provisionalmente elemento S2E y S2D más operación S2ET1, por problema esquema lógica adaptativa en Protec. S2E de SE Ancoud.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno				04-04-24 21:30	04-04-24 23:00	04-04-24 21:40	04-04-24 22:48
2024034047	Subestación	Ejecución Exitosa	GPU SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Externo	Curso Formación	2253	S/E LAGANA	29246	S/E LAGANA I2	Mantenimiento preventivo	50	Desbloqueo y retiro de equipo alta tensión bajo LT 220 kV LAGANA - Solar Jama. Trabajos realizados por Solar Jama. Condiciones requeridas: Alberto S211, B912-2 en S/E LAGANA. Cerrado B912-2 en S/E LAGANA.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Desbloqueo y retiro de equipo alta tensión bajo LT 220 kV LAGANA - Solar Jama. Trabajos realizados por Solar Jama. Condiciones requeridas: Alberto S211, B912-2 en S/E LAGANA. Cerrado B912-2 en S/E LAGANA.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 20:42	04-04-24 23:59	04-04-24 20:42	05-04-24 00:39	
2024034045	Subestación	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	391	Desconexión	Origen Interno	Curso Formación	1933	S/E SOLAR JAMA	23006 23008 23010	S/E SOLAR JAMA I1 S/E SOLAR JAMA I11 S/E SOLAR JAMA I12	Otro Tipo de Trabajo	50	Desbloqueo y retiro de equipo alta tensión bajo LT 220 kV LAGANA - Solar Jama. Condiciones requeridas: Alberto S211, B912-2, S2ET1, B91T3-1, S2ET2, B91T2-1, S2ET1, S2ET2 y cables de media tensión en S/E Solar Jama.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con línea desconectada.	Desbloqueo y retiro de equipo alta tensión bajo LT 220 kV LAGANA - Solar Jama. Condiciones requeridas: Alberto S211, B912-2, S2ET1, B91T3-1, S2ET2, B91T2-1, S2ET1, S2ET2 y cables de media tensión en S/E Solar Jama.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 20:42	04-04-24 23:59	04-04-24 20:42	05-04-24 05:10	
2024029566	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DESGO DE ALMAGRO	2457	S/E DESGO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	50	Actualización de ejes función de reconexión automática pallo H2 de SE Javier, según ECAJ N°61-2023 propuesto por CCE y aprobado por el departamento de análisis de la operación del CEN. Asociado a S0D 43 extendida por PTV Javier a CGEET.	Bajo	Actualización de ejes función de reconexión automática pallo H2 de SE Javier, según ECAJ N°61-2023 propuesto por CCE y aprobado por el departamento de análisis de la operación del CEN. Asociado a S0D 43 extendida por PTV Javier a CGEET.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 20:30	04-04-24 22:00	04-04-24 20:52	04-04-24 21:31	
2024029167	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Interno	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15766	S/E CENTRAL JAVIERA H2	Otro Tipo de Trabajo	50	Actualización de ejes de protecciones conforme a nuevo ECAJ N°65-2023 propuesto por CCE y aprobado por el departamento de análisis de la operación del CEN.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Actualización de ejes a la función de reconexión automática pallo H2 de SE Javier, según ECAJ N°65-2023 aprobado por el CEN.	No tiene consumo afectado	modificacion_proteccion			04-04-24 20:30	04-04-24 22:00	04-04-24 20:47	04-04-24 21:13	
2024031409	Subestación	Ejecución Exitosa	CALAMA SOLAR 2 SPA	497	Desconexión	Origen Interno	Programada	2093	S/E PUERTO SECO SOLAR	23944	S/E CENTRAL PUERTO SECO SOLAR E3	Mantenimiento preventivo	50	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°3 Puerto Seco Solar. Limitación: Condiciones requeridas: Alberto S2E3 y B9E3 en S/E Puerto Seco Solar. Cerrado B9E3-T en S/E Puerto Seco Solar.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°3 Puerto Seco Solar. Condiciones requeridas: Alberto S2E3 y B9E3 en S/E Puerto Seco Solar. Cerrado B9E3-T en S/E Puerto Seco Solar.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 20:00	04-04-24 22:00	04-04-24 19:52	04-04-24 20:30	
2024032080	Subestación	Ejecución Exitosa	GPU SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	2253	S/E LAGANA	29234 29235 29236 29237 29239 29240	S/E LAGANA E7 S/E LAGANA E6 S/E LAGANA E5 S/E LAGANA E4 S/E LAGANA E2 S/E LAGANA E1	Otro Tipo de Trabajo	50	Reemplazo de empalmes en alimentador ES en S/E LAGANA. Condiciones requeridas: Alberto S2E1, S2E2, S2E4, S2E5, S2E6 y S2E7 en S/E LAGANA.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Reemplazo de empalmes en alimentador ES en S/E LAGANA. Condiciones requeridas: Alberto S2E1, S2E2, S2E4, S2E5, S2E6 y S2E7 en S/E LAGANA.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 20:00	05-04-24 07:00	04-04-24 20:42	05-04-24 06:21	
2024029707	Subestación	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	1933	S/E SOLAR JAMA	23006 23008 23010	S/E SOLAR JAMA I1 S/E SOLAR JAMA I11 S/E SOLAR JAMA I12	Mantenimiento preventivo	50	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: Alberto S211, B911-1, B912-1, S2ET1, B91T3-1, S2ET2, B91T2-1 y B91T3-1 en S/E Solar Jama. Cerrado B912-2 en S/E Solar Jama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: Alberto S211, B911-1, B912-1, S2ET1, B91T3-1, S2ET2, B91T2-1 y B91T3-1 en S/E Solar Jama. Cerrado B912-2 en S/E Solar Jama.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 20:00	05-04-24 05:00	04-04-24 20:42	05-04-24 05:10	
2024034051	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL YENENTE	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Formación	234	S/E MINERO	17585	S/E MINERO HCE	Otro Tipo de Trabajo	50	A solicitud de CODELCO, se realizarán mediciones de capacitancia, verificación de reaprietos de conexiones y termografía.	Riesgo operacional bajo, los trabajos se realizarán en el banco de condensadores con el equipo desconectado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 13:47	05-04-24 18:00	04-04-24 17:47	05-04-24 14:07	
2024032072	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	455	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CLIMBER	158	SE S/E CLIMBER K2	Otro Tipo de Trabajo	50	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología por trabajos declarados en solicitud N° 2024030954.	Riesgo mínimo, desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología de acuerdo con solicitud N° 2024030954.	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología del reactor de Línea K2. Quedando conformado de la siguiente forma: Fase 1 - Fase 2 - Fase 3.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 16:00	04-04-24 18:00	04-04-24 16:54	04-04-24 16:59	
2024032059	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	566	S/E CHARRUA	1651	BA S/E CHARRUA 220KV BTP-3	Otro Tipo de Trabajo	50	S/E Charria: Bloqueo de protección 87B3 del patio de 220 kV para corregir anomalías en Bay C del patio 100 (San Guandín 2), el cual bloquea la protección 87B3 del patio de 220 kV de Charria.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Bloqueo de protección 87B3 del patio de 220 kV para corregir anomalías en Bay C del patio 100 (San Guandín 2), el cual bloquea la protección 87B3 del patio de 220 kV de Charria. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 3 Charria. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pda de Terna. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 14:30	04-04-24 18:00	04-04-24 16:39	07-04-24 12:00	
2024030326	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	22	PAN DE AZÚCAR ATR8 220/11/13,8KV 75MVA	Otro Tipo de Trabajo	50	S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis fisicoquímico	Riesgo mínimo, desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología de acuerdo con solicitud N° 2024030954.	Actividades: Tono de muestra aceite para análisis físico-químico y cromatográfico. S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis fisicoquímico (08442501) , cromatográfico (08442002) y faros a la cuba transformador N°3. Físicoquímico al CTEC, F1, F2, F3 (08443900).	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 14:00	04-04-24 18:00	04-04-24 15:29	04-04-24 17:30	
2024039321	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA TRANSMISIL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	21513	S/E TAP OFF URIBE H1	Lavado de Aislación	50	Se requiere no reconectar S2H1 por farras de lavado de aislación con agua a presión. Limitación: presión remota y manual a línea 110 kV Esmeralda Uribe Desde estructura N° 17 hasta estructura N° 56.	Riesgo de operación de protecciones durante farras de lavado.	PT N° 2024-02187 registro interno Transmisil. Fases con aviso de suspensión diario del periodo y horarios señalados en SO. Fases coordinada con CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 12:00	06-04-24 18:00	04-04-24 07:27	06-04-24 14:07	
2024039333	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	21588	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	50	Se requiere no reconectar LAT 110 kV Esmeralda - Uribe por farras de lavado de aislación.	No hay riesgos mayores informados por Transmisil.	En SE Uribe, bloquear la reconexión automática del S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 12:00	04-04-24 18:00	04-04-24 08:05	04-04-24 15:03	
2024031636	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA TRANSMISIL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	21588	otro: tendido_cable o_cable	Otro Tipo de Trabajo	50	Intervención Orden y pase de patos y recintos SE Esmeralda.	NO EXISTE RIESGO ASOCIADO.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 2369 registro interno Transmisil)	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 12:00	30-04-24 18:00	08-04-24 12:00	08-04-24 16:03	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 24-04-2024 15:11:16

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 34

Total registros Central Generadora: 12

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024034046	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	391	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	400	PFV JAMA	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	50	Desbloqueo y retiro de equipo alta hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con línea desconectada.	Desbloqueo y retiro de equipo alta hombre bajo LT 220 kV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD [Unidad desconectada con Restricción Operativa]		04-04-24 20:42	04-04-24 23:59	04-04-24 20:42	05-04-24 05:30
2024032120	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGIAMOS	1966 TER ANGIAMOS L2		Otro Tipo de Trabajo	50	Calibración de válvulas de seguridad principales, según lo requerido en O.S. N° 10 del Servicio de Salud.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	Unidad a plena carga sin CPF, CSF y CTF	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		04-04-24 20:00	05-04-24 08:00	04-04-24 21:33	05-04-24 03:25
2024020708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	PFV JAMA	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	50	Mantenimiento preventivo anual a equipos en 5/E Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en 5/E Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD [Unidad desconectada con Restricción Operativa]		04-04-24 20:00	05-04-24 05:00	04-04-24 20:42	05-04-24 05:30
2024032005	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. 1344	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	50	Ajuste de lazo de control - Tuning en combustión	Todos los riesgos controlados. Ajuste de lazo de control	Ajuste de lazo de control combustible, con carga estable sobre 80% de carga máxima.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		04-04-24 20:00	05-04-24 03:00	04-04-24 20:00	05-04-24 01:46
2024032081	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	1672	PFV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	20	Reemplazo de empalmes en alimentadores E5 en 5/E Lasana. Potencia disponible en PFV San Pedro 20 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Reemplazo de empalmes en alimentador E5 en 5/E Lasana. Potencia disponible en PFV San Pedro 20 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		04-04-24 20:00	05-04-24 07:00	04-04-24 20:42	05-04-24 06:21
2024032410	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CALAMA SOLAR 2 SPA	497	Intervención	Origen Interno	Programada	491	PFV PUERTO SECO SOLAR	CENTRAL COMPLETA		Mantenimiento preventivo	3,5	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Potencia disponible 3,5 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento a transformadores de media tensión en circuito N°2 Puerto Seco Solar. Potencia disponible 3,5 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		04-04-24 20:00	04-04-24 22:00	04-04-24 19:52	04-04-24 20:30
2024027359	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLACA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	141	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	776 TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U1		Otro Tipo de Trabajo	50	Realización de las pruebas para determinar el modelo RMS de TG de San Lorenzo. Condiciones requeridas: Unidad generadora San Lorenzo T01 (U1) en servicio durante la ejecución de las actividades.	El riesgo del trabajo es bajo.	Realización de las pruebas para determinar el modelo RMS de TG de San Lorenzo. Condiciones requeridas: Unidad generadora San Lorenzo T01 (U1) en servicio durante la ejecución de las actividades.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		04-04-24 18:00	05-04-24 12:00	04-04-24 18:03	05-04-24 04:00
2024034005	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	123	HP ISLA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	50	Se requiere realizar desarga de lógica con modificación en controlador de SSAA al cual sufrió daño en pasada tormenta eléctrica que afectó la zona.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		04-04-24 17:20	04-04-24 19:00	04-04-24 17:23	04-04-24 18:35
2024034041	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1712	PE CERRO TIGRE	CENTRAL COMPLETA		Control Automático	50	Inspección y normalización de PPC de la central debido a problemas de regulación de potencia.	El riesgo del trabajo es bajo	CDC instruye el retiro del PE Cerro Tigre por seguridad del sistema debido a abruptas variaciones en su generación producto del problema con el controlador del parque.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		04-04-24 16:29	04-04-24 20:00	04-04-24 16:29	04-04-24 20:56
2024033922	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	258	HP RENACCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	50	Instalación de EPT en LMT en Poste 62-63, trabajos externos a solicitud de Frontel.	El riesgo es bajo debido a que se abre el S2E2 en SS/TE Anzú.	Instalación de EPT en Poste 62-63, trabajos externos a solicitud de Frontel.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF [Unidad desconectada con limitación forzada]		04-04-24 15:20	04-04-24 18:30	04-04-24 15:19	04-04-24 18:36
2024033929	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	291	HP ALTO RENACCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	50	Instalación de EPT en LMT en Poste 62-63, trabajos externos a solicitud de Frontel.	El riesgo es bajo debido a que se abre el S2E2 en SS/TE Anzú.	Instalación de EPT en Poste 62-63, trabajos externos a solicitud de Frontel.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF [Unidad desconectada con limitación forzada]		04-04-24 15:20	04-04-24 18:30	04-04-24 15:19	04-04-24 18:36
2024032581	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	PFV ANDES SOLAR II B	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	50	Verificación de inyección de Potencia Reactiva AS2B BESS	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Anchos Solar 2B BESS Inyección de 40 MVAR, Anchos Solar 2B P/Inyección 0 MVR.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operativa)		04-04-24 12:00	04-04-24 18:00	04-04-24 10:56	04-04-24 17:52

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 24-04-2024 15:31:16
 Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 34
 Total registros Línea: 7

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Línea	ID(L)	Tramo(L)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024034044	Línea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	991	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1578	LASANA - SOLAR JAMA 220KV	3703	EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desbloqueo y retiro de equipo alto hombre bajo LT 220 KV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 5212, 8912-1 y 8912-2 en S/E Solar Jama. Cerrado 8911-2T en S/E Solar Jama. Abierto 5212, 8912-1 y 8912-2 en S/E Lasana. Cerrado 8912-2T S/E Lasana.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con línea desenergizada.	Desbloqueo y retiro de equipo alto hombre bajo LT 220 KV Lasana - Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto 5212, 8911-1 y 8912-2 en S/E Solar Jama. Cerrado 8911-2T en S/E Solar Jama. Abierto 5212, 8912-1 y 8912-2 en S/E Lasana. Cerrado 8912-2T S/E Lasana.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 20:42	04-04-24 23:59	04-04-24 20:42	05-04-24 00:39	
2024034036	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	5	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	894	AHUAPU - LOS NEGROS 66KV	1746	AHUAPU - LOS NEGROS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere de curso forzoso desconexión de LAT 66KV Ahuapú - Los Negros, debido a que revisión interruptor 5284 S/E Montecrico, equipo aparece cerrado pero no registra flujo de carga. Se requiere la desconexión momentánea de la LT 66KV Montecrico-Chilán y la apertura del interruptor 5284, IDCC 8984-1 y 8984-2 de S/E Montecrico. Además es necesaria la preparación sobre la barra del T2 de S/E Montecrico.	Riesgo Alto. Fases de retiro hasta se realicen con instalaciones desconectadas.	Fases de desconexión sin pérdida de suministro.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 19:45	04-04-24 19:30	04-04-24 19:28	04-04-24 20:35	
2024034033	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	959	CHILAN - MONTECRICO 66KV	1578 1579	CHILAN - ESTRUCTURA 14 66KV C1 ESTRUCTURA 14 - MONTECRICO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión interruptor 5284 S/E Montecrico, equipo aparece cerrado pero no registra flujo de carga. Se requiere la desconexión momentánea de la LT 66KV Montecrico-Chilán y la apertura del interruptor 5284, IDCC 8984-1 y 8984-2 de S/E Montecrico. Además es necesaria la preparación sobre la barra del T2 de S/E Montecrico.	Medio, controlado por procedimientos CGE.	No hay consumos afectados.	ninguno			04-04-24 18:32	04-04-24 23:00	04-04-24 18:35	04-04-24 18:53		
2024033828	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de elemento extraño en estructura 42.	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en estructura 42. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del rol de Salud: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 13:00	04-04-24 18:00	04-04-24 15:34	04-04-24 18:00	
2024033829	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSLEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de elemento extraño en estructura 42.	Bajo	Actividades: Retiro de elemento extraño en estructura 42. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del rol de Salud: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 13:00	04-04-24 18:00	04-04-24 15:34	04-04-24 18:00	
2024033821	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1808	ALAMEDA - CACHAPOAL 66KV	345 346	ESTRUCTURA 34 - CACHAPOAL 66KV C1 EST. 3 - EST. 34 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar retiro de pilotes sobre LT 66KV Tramo Alameda - Cachapoal en Estructura N°6. Para la realización de dicho trabajo se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 5283 de S/E Alameda.	Riesgo: controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 12:50	04-04-24 15:00	04-04-24 12:50	04-04-24 13:45	
2024029315	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URBE 110KV	1877 4757 1878	ESMERALDA - EST. 16 110KV C1 EST. 16 - TAP OFF URBE 110KV C1 TAP OFF URBE - URBE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar línea 110 KV Esmeralda - Urbe por lavado de aislación con agua a presión, previo veneto manual desde estructura N° 17 hasta estructura N° 16.	Riesgo de operación de protecciones durante fases de lavado.	PT N° 2024-02187 registro interno Transsemel. Fases con aviso de suspensión diaria dentro del periodo y horarios validados en SD. Fases coordinada con CGE.	No tiene consumo afectado	ninguno			04-04-24 12:00	06-04-24 18:00	04-04-24 07:27	06-04-24 14:07	

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la(s) empresa(s) STS S.A. y SAESA

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-04-2024 14:35

Finalizado

Número:

2024001656

Solicitante:

Alex Salas

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ANCUD

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 04-04-2024 18:17

Fecha Normaliza : 04-04-2024 19:13

Protección : no aplica

Interruptor : no aplica

Consumo : no aplica

Comentario : sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Ancud

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

sin comentarios

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** sin comentario**-Elemento:** sin comentario**-Fenómeno Eléctrico:** sin comentarios**-Operación de los interruptores:** sin comentarios**Observaciones:****-Observaciones:** sin comentarios**-Acciones Inmediatas:** sin comentarios

-Hechos Sucedidos: 18:17hrs sin suministro SED ANCUD afectando a 18140 clientes Saesa, entre las 18:49hrs y las 19:13hrs se normaliza 100% de los clientes afectados.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: sin comentarios

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: sin comentarios

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 18140

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 18140

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

04-04-2024 18:17

Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-04-2024 19:13


Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

10-04-2024 02:43

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 2024001656.zip (/informe_fallas/download_file/66143545ad651f5f1f109df8/2024001656.zip)

11/04/2024 18:16:13

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-04-2024 19:28

Finalizado

Número:

2024001600

Solicitante:

Mario Barría

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E ANCUD

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E ANCUD ET1

Nombre : S/E ANCUD ET1

Fecha Perturbacion : 04-04-2024 18:14

Fecha Normaliza : 04-04-2024 18:49

Protección : Sobrecorriente residual

Interruptor : 52ET1

Consumo : 7.65

Comentario : Interrupción 52ET1 de Subestación Ancud.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Ancud

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea residual**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:** 52ET1**-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:****Observaciones:****-Observaciones:** Interrupción 52ET1 de Subestación Ancud.**-Acciones Inmediatas:** Se informa evento a Coordinador, distribuidora SAESA y personal de mantenimiento.

-Hechos Sucuididos: 18:14hs. sin comunicación S/E Ancud, Distribuidora SAESA indica perdida de energía en barra 23kV y alimentadores de Subestación Ancud. 18:15hrs. se da aviso al Coordinador, Distribuidora y Personal de mantenimiento. 18:20hrs se dirige personal mantenimiento a Subestación, 18:40hrs se indica abierto 52ET1, 18:49hrs. con autorización del Coordinador se procede al cierre 52ET1 en Subestación Ancud.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.65 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 20238

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:


04-04-2024 18:14





Fecha / Hora Estimada Retorno:

04-04-2024 18:49

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

04-04-2024 18:49

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf (/informe_fallas/download_file/660f243aad651f56f343a8ff/Anexo N°1 Analisis de protecciones.pdf)	15/04/2024 17:37:42
 Anexo N°2 Mantenimiento Banco Baterias.zip (/informe_fallas/download_file/660f243aad651f56f343a8ff/Anexo N°2 Mantenimiento Banco Baterias.zip)	15/04/2024 17:37:42
 Data Ancud.zip (/informe_fallas/download_file/660f243aad651f56f343a8ff/Data Ancud.zip)	15/04/2024 17:37:42
 STA_2024001600_Ancud.pdf (/informe_fallas/download_file/660f243aad651f56f343a8ff/STA_2024001600_Ancud.pdf)	15/04/2024 17:37:42

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la(s) empresa(s) STS S.A. y SAESA



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION 52ET1 DE S/E ANCUD
04 de abril 2024

N° Informe CEN	2024001600		
Fecha de envío	15/04/2024	Hora	18:15
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Pablo Rodríguez Saavedra		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

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

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Ancud		
Ubicación instalación afectada	Ancud, región de los lagos		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	110/23 kV
Fecha inicio falla	04/04/2024	Hora	18:14
Fecha fin falla	04/04/2024	Hora	18:49
Duración	35 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Ancud	ID	10202
Fenómeno físico	Falla en sistema de protección o control	Código	OPE26
Elemento	Servicios Auxiliares CC	Código	AU2
Fenómeno eléctrico	Protección de sobrecorriente temporizada de fase	Código	PR51
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Falla en banco de baterías de 48 [Vcc] lo que provoca una pérdida de la señal de bloqueo en el rele del paño ET1 proveniente desde el relé del paño E1 de S/E Ancud.		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Interno		

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto “BAJO”.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Propietario	Hora desconexión	Hora normalización
52ET1 S/E Ancud	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	18:14	18:49

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

7. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
67/67N	Ancud	52ET1	SEL 351R
51	Ancud	52E1	SEL 651RA

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Ancud	E1 Pudeto	Ancud	2,35	4.532	18:14	18:49 (*)
Ancud	E2 Degañ	Ancud	0,51	1.554	18:14	18:49
Ancud	E3 Chacao	Ancud	1,41	3.525	18:14	18:49
Ancud	E4 Quetalmahue	Ancud	3,42	10.627	18:14	18:49
Total			7,69	20.238		

(*) Se considera horario de cierre del 52ET1 debido a que se mantiene abierto por falla en red Dx.

NOTA: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT será entregado por la distribuidora.

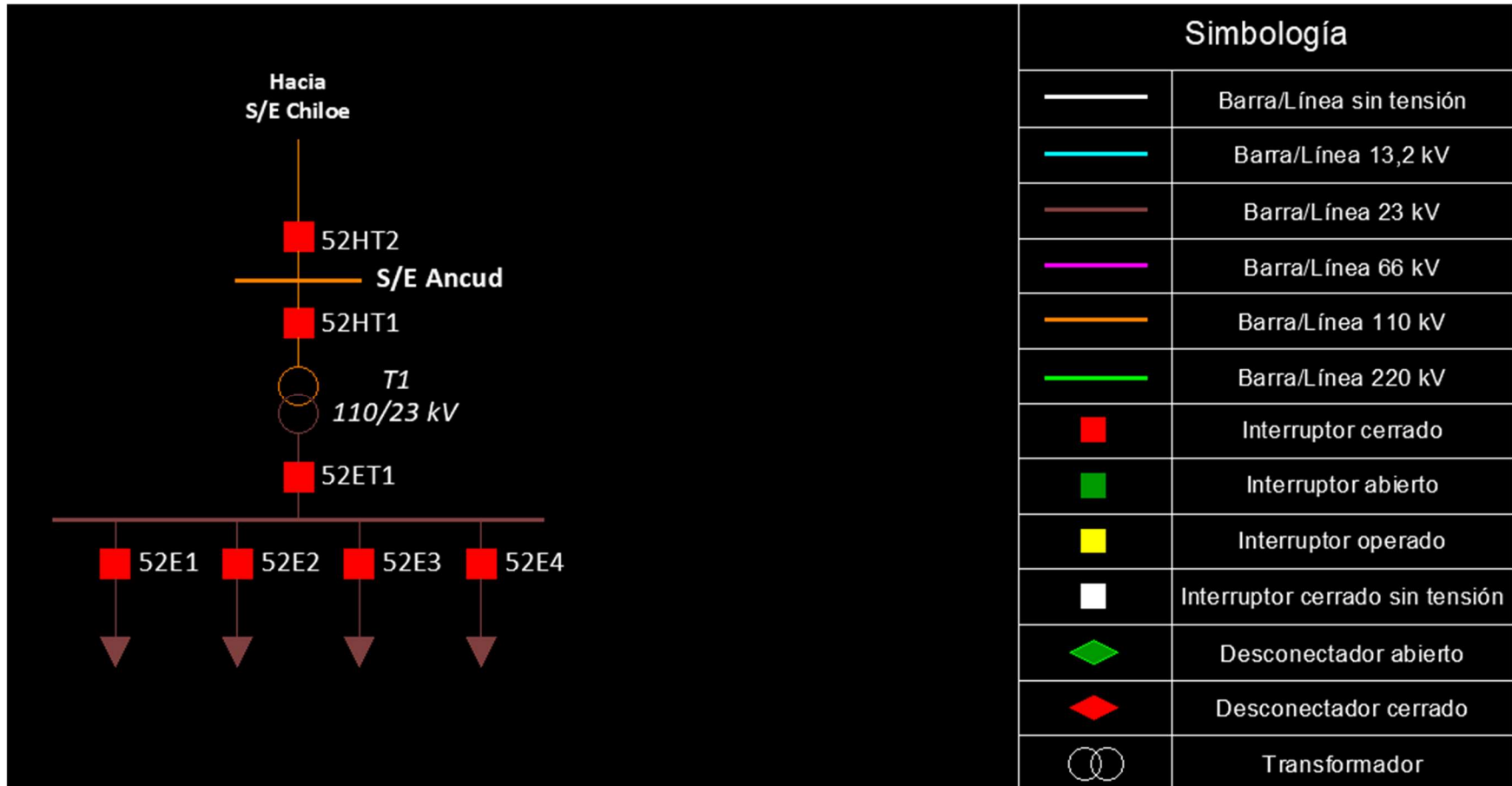
9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Ancud	E1 Pudeto	Saesa	Regulado	2,35	0,58	1,37
Ancud	E2 Degañ	Saesa	Regulado	0,51	0,58	0,30
Ancud	E3 Chacao	Saesa	Regulado	1,41	0,58	0,82
Ancud	E4 Quetalmahue	Saesa	Regulado	3,42	0,58	2,00
					Total	4,49

10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
18:14	Interrupcion 52ET1 de S/E Ancud.
18:15	Se da aviso a Saesa, a personal de mantenimiento STS (En adelante "Personal de MTx") y al CDC del Coordinador (En adelante "CDC").
18:43	Personal de MTx informa su llegada a S/E Ancud.
18:45	Personal de MTx informa sin anomalías S/E Ancud.
18:49	Apertura del 52E1 de S/E Ancud.
18:49+	Cierre con éxito del 52ET1 de S/E Ancud.
19:13	Cierre del 52E1 de S/E Ancud a solicitud de Saesa.

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
04/04/2024 18:14:54	ANCUD	ANCUD.E_T01.52ET1.EST	52ET1 INTERRUPTOR ABIERTO
04/04/2024 18:14:54	ANCUD	ANCUD.E_B01.52E1.EST	52E1 Alimentador 23 KV Pudeto ABIERTO
04/04/2024 18:15:00	ANCUD	ANCUD.E_B01.52E1.EST	52E1 Alimentador 23 KV Pudeto CERRADO
04/04/2024 18:49:00	ANCUD	ANCUD.E_B01.52E1.EST	52E1 Alimentador 23 KV Pudeto ABIERTO
04/04/2024 18:49:40	ANCUD	ANCUD.E_T01.52ET1.EST	52ET1 INTERRUPTOR CERRADO
04/04/2024 19:13:30	ANCUD	ANCUD.E_B01.52E1.EST	52E1 Alimentador 23 KV Pudeto CERRADO By IBEROIZ

13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

Ver anexo N°1 “Análisis de protecciones”

14. Acciones correctivas

- Acciones inmediatas**

Sistema de Transmisión del Sur S.A. el día 04/04/24 bajo el informe de limitación N° 2024000497 realiza el bloqueo de los elementos 50 y 50N de protección ET1, agregando, además, las señales faltantes en el registro secuencial del relé asociado al paño ET1.

15. Antecedentes y probatorios

15.1 Mantenciones de los últimos 24 meses del equipo que produce la falla

- Ver anexo N°2 “Mantenimiento Banco Baterías”

Fecha ejecución	Mantenimiento	Comentario.
2022 – 06 – 19	Planificado	Sin hallazgos
2023 – 06 - 22	Planificado	Sin hallazgos

15.2 Informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado).

- Como operaron las protecciones.

Protección ET1 detecta el cortocircuito de la red MT E1 y arranca elementos de sobrecorriente temporizados de fase y residual, y recibe señal de bloqueo de elementos 50 y 50N, señal que el relé detectó como activa por 230 milisegundos, posterior a esto se desactiva, y relé arranca elementos de 67N4 y 67P4 para luego de 150 milisegundos operar por 67N4T y 67P4T.

- Como debieron operar.

Protección ET1 debió detectar el cortocircuito de la red MT E1 y arrancar elementos de sobrecorriente temporizados, también recibir señal de bloqueo de elementos 50 y 50N, y mantenerse estable durante el evento sin operar elementos 67N4T o 67P4T.

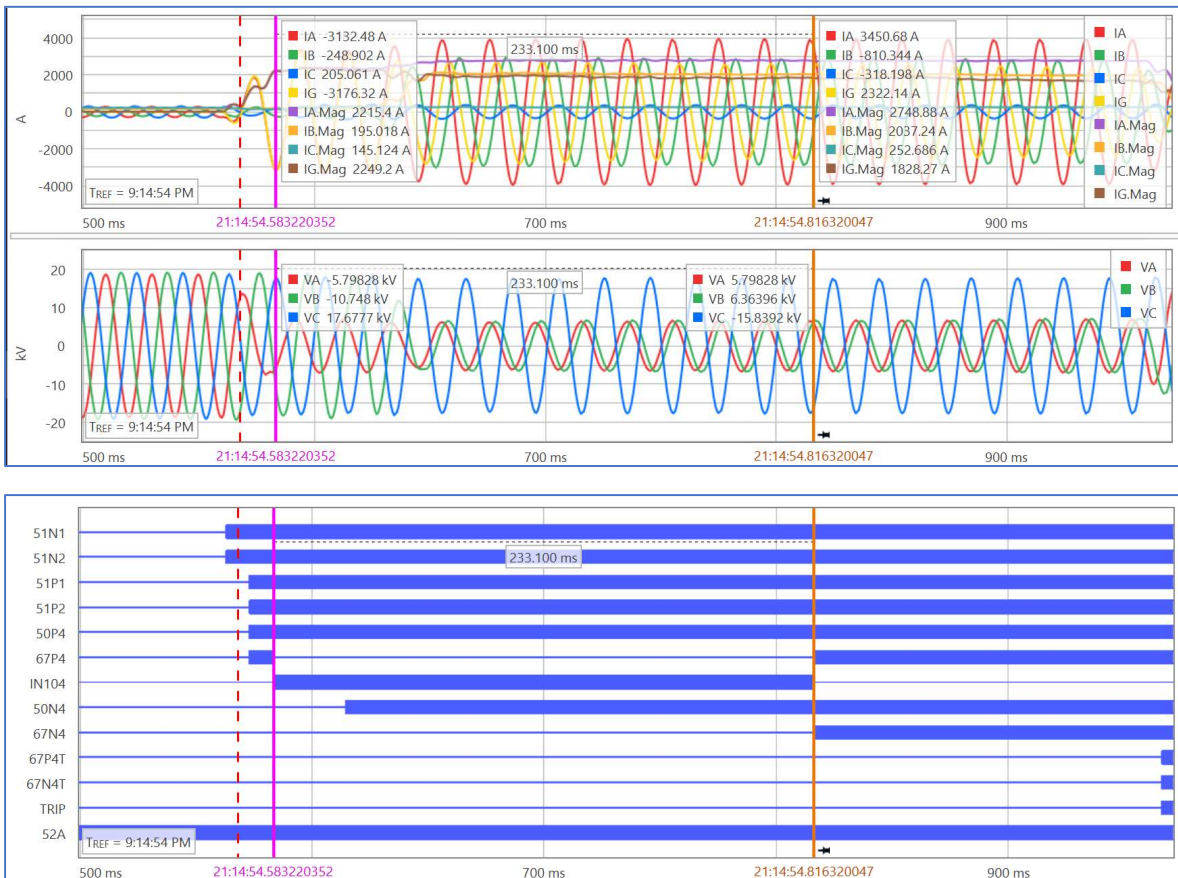
Anexo N°1 Análisis de Protecciones

1. Comportamiento unidad de control y protección 52ET1 SEL-351R.

Registro evento N°1 – 52ET1.

44	04/04/24	21:14:54.563	51N1	Asserted
43	04/04/24	21:14:54.563	51N2	Asserted
42	04/04/24	21:14:54.573	51P1	Asserted
41	04/04/24	21:14:54.573	51P2	Asserted
40	04/04/24	21:14:54.966	OUT103	Asserted
39	04/04/24	21:14:54.966	TRIP	Asserted
38	04/04/24	21:14:54.986	51N1	Deasserted
37	04/04/24	21:14:54.986	51P1	Deasserted
36	04/04/24	21:14:54.986	51N2	Deasserted
35	04/04/24	21:14:54.986	51P2	Deasserted
34	04/04/24	21:14:54.991	PINC	Deasserted
33	04/04/24	21:14:54.996	SW1	Deasserted
32	04/04/24	21:14:55.006	OUT101	Deasserted
31	04/04/24	21:14:55.006	52A	Deasserted
30	04/04/24	21:14:55.006	PINE	Asserted
29	04/04/24	21:14:55.207	OUT103	Deasserted
28	04/04/24	21:14:55.207	TRIP	Deasserted
27	04/04/24	21:15:04.776	DISCHG	Asserted
26	04/04/24	21:15:05.011	OUT104	Asserted
25	04/04/24	21:49:36.198	LT3	Deasserted
24	04/04/24	21:49:40.156	CLOSE	Asserted
23	04/04/24	21:49:40.156	PB8	Asserted
22	04/04/24	21:49:40.161	PB8	Deasserted
21	04/04/24	21:49:40.181	PINE	Deasserted
20	04/04/24	21:49:40.201	51P1	Asserted
19	04/04/24	21:49:40.201	51P2	Asserted
18	04/04/24	21:49:40.211	CLOSE	Deasserted
17	04/04/24	21:49:40.211	SW1	Asserted
16	04/04/24	21:49:40.211	PINC	Asserted
15	04/04/24	21:49:40.216	OUT101	Asserted
14	04/04/24	21:49:40.216	52A	Asserted
13	04/04/24	21:49:40.652	51P1	Deasserted
12	04/04/24	21:49:40.652	51P2	Deasserted
11	04/04/24	21:49:41.282	OUT104	Deasserted
10	04/04/24	21:49:42.593	DISCHG	Deasserted

Oscilografía N°1 – 52ET1.



Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°1 y oscilografía N°1 de unidad de control y protección SEL-351R 52ET1 de S/E Ancud, a partir de las 21:14:54.563 horas UTC-0 de fecha 04-04-2024 relé detecta un cortocircuito monofásico fase A, el evoluciona a bifásico a tierra, con magnitudes de 2 [kA] en fase y residual.

Relé activa pick de elementos de sobrecorriente residual de tiempo inverso 51N1 y 51N2, los que poseen ajuste de pick up de 70 [A]. 10 milisegundos después relé activa pick up de elementos de sobrecorriente de fase de tiempo inverso 51P1 y 51P2, los que poseen ajuste de pick up de 480 [A] y, se activa pick up de elemento de sobrecorriente 4 de tiempo definido 50P4 el que posee control de torque por la no activación IN104, activándose de forma inmediata el elemento auxiliar de torque y temporización 67P4, el ajuste de pick up del elemento 50P4 es 800 [A]. 10 milisegundos después, relé registra la activación de entrada digital IN104, con esto se produce desactivación del elemento 67P4. 31 milisegundos después, se activa pick up de elemento 4 de sobrecorriente residual de tiempo definido 50N4, el que posee control de torque por la no activación de entrada digital IN104 y al estar activa esta entrada digital no se produce activación del elemento auxiliar de torque y temporización 67N4, el ajuste de pick up del elemento 50N4 es 500 [A]. 200 milisegundos después se produce la desactivación de entrada digital IN104, de forma inmediata de activan los elementos 67P4 y 67N4. 150 milisegundos después se produce el disparo de los elemento 67P4T y 67N4T, lo que provoca el TRIP del relé de protección y envío de orden de desenganche sobre 52ET1 el que abre de forma efectiva luego de 40 milisegundos.

Los elementos operados forman parte del esquema de coordinación lógica (lógica adaptiva) presente en barra 23 [kV] de S/E Ancud.

Ajustes elemento 50P4.

PU: 800 [A] Delay: 7,5 ciclos (150 ms) Control de torque 67P4TC: ¡IN104 (IN104 no activa)

Ajustes elemento 50N4.

PU: 500 [A] Delay: 7,5 ciclos (150 ms) Control de torque 67N4TC: ¡IN104 (IN104 no activa)

Conclusiones.

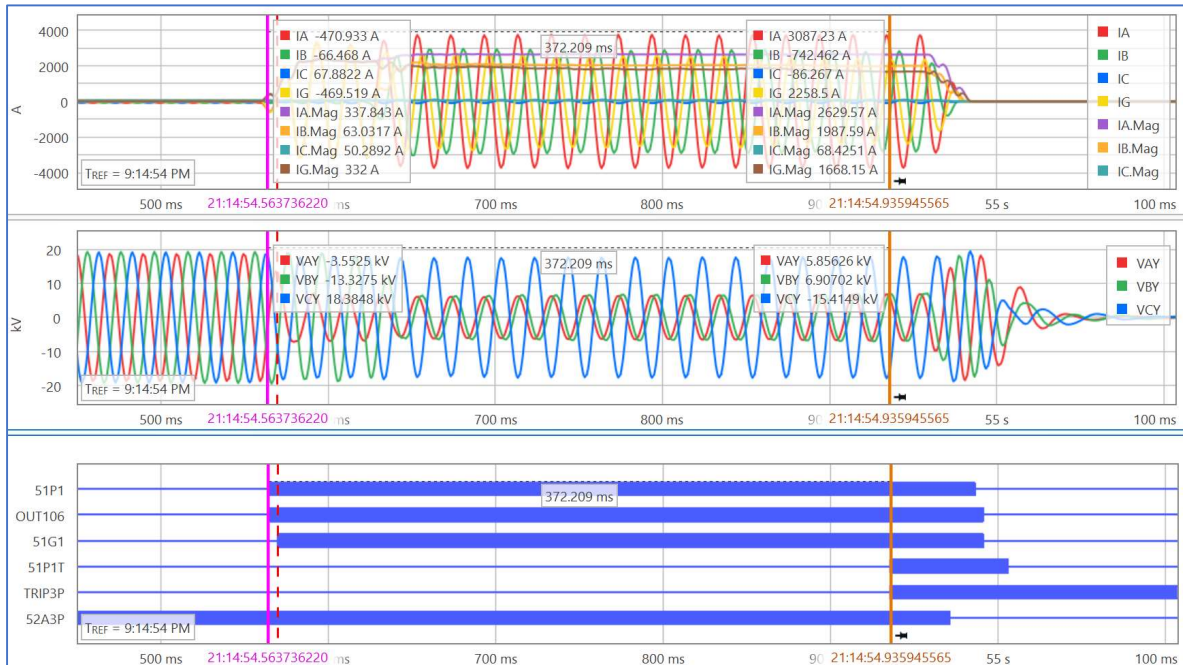
Unidad de control y protección SEL-351R 52ET1 de S/E Ancud opera de forma correcta.

2. Comportamiento unidad de control y protección 52E1 SEL-651RA.

Registro evento N°2 – 52E1.

104	04/04/2024	21:14:54.565	OUT106	Asserted
103	04/04/2024	21:14:54.565	51P1	Asserted
102	04/04/2024	21:14:54.570	51G1	Asserted
101	04/04/2024	21:14:54.936	TRIP3P	Asserted
100	04/04/2024	21:14:54.936	79CY3P	Asserted
99	04/04/2024	21:14:54.936	79RS3P	Deasserted
98	04/04/2024	21:14:54.936	OUT105	Asserted
97	04/04/2024	21:14:54.936	51P1T	Asserted
96	04/04/2024	21:14:54.956	PINC	Deasserted
95	04/04/2024	21:14:54.971	52A3P	Deasserted
94	04/04/2024	21:14:54.971	SV30	Asserted
93	04/04/2024	21:14:54.986	51P1	Deasserted
92	04/04/2024	21:14:54.991	51G1	Deasserted
91	04/04/2024	21:14:54.991	OUT106	Deasserted
90	04/04/2024	21:14:55.006	OUT105	Deasserted
89	04/04/2024	21:14:55.006	51P1T	Deasserted
88	04/04/2024	21:14:55.737	TRIP3P	Deasserted
87	04/04/2024	21:15:00.733	SH13P	Asserted
86	04/04/2024	21:15:00.733	SH03P	Deasserted
85	04/04/2024	21:15:00.733	CLOSE3P	Asserted
84	04/04/2024	21:15:00.778	PINC	Asserted
83	04/04/2024	21:15:00.778	CLOSE3P	Deasserted
82	04/04/2024	21:15:00.783	52A3P	Asserted
81	04/04/2024	21:15:00.783	SV30	Deasserted
80	04/04/2024	21:15:30.790	SH13P	Deasserted
79	04/04/2024	21:15:30.790	SH03P	Asserted
78	04/04/2024	21:15:30.790	79CY3P	Deasserted
77	04/04/2024	21:15:30.790	79RS3P	Asserted

Oscilografía N°2 – 52E1.



ANCUD - 52E1

Time: 04-04-2024 21:14:54.570000
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-04 Ancud\Ancud E1_4-4-24\04_04_2024_21_14_54_570_ABG T.CEV
 FID: SEL-651RA-R101-V0-Z001001-D20160212
 Event Type: ABG T
 Report Type: CEV, Filtered
 Fault Location: 35.10
 Frequency: 49.89 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
 Targets: 11 101101010000 010000000000
 Shot: 0
 Fault Currents: IA:2662 IB:2058 IC:67 IG:1859 3I2:2872

Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°2 y oscilografía N°2 de unidad de control y protección SEL-651RA 52E1 de S/E Ancud, a partir de las 21:14:54.565 horas UTC-0 de fecha 04-04-2024 relé detecta un cortocircuito monofásico fase A, el evoluciona a bifásico a tierra, con magnitudes de 2 [kA] en fase y 1,8 [kA] y residual.

Relé activa pick up de elementos de sobrecorriente de fase de tiempo inverso 51P1, el que posee ajuste de pick up de 200 [A] y activa salida digital OUT106 asociada al bloqueo de elementos 50 y 50N de protección ET1. 5 milisegundos después, se activa pick de elemento de sobrecorriente residual de tiempo inverso 51G1, que posee ajuste de pick up de 50 [A]. 366 milisegundos después, se produce el disparo del elemento 51P1T, lo que provoca el TRIP del relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre 52E1, el que abre luego de 35 milisegundos.

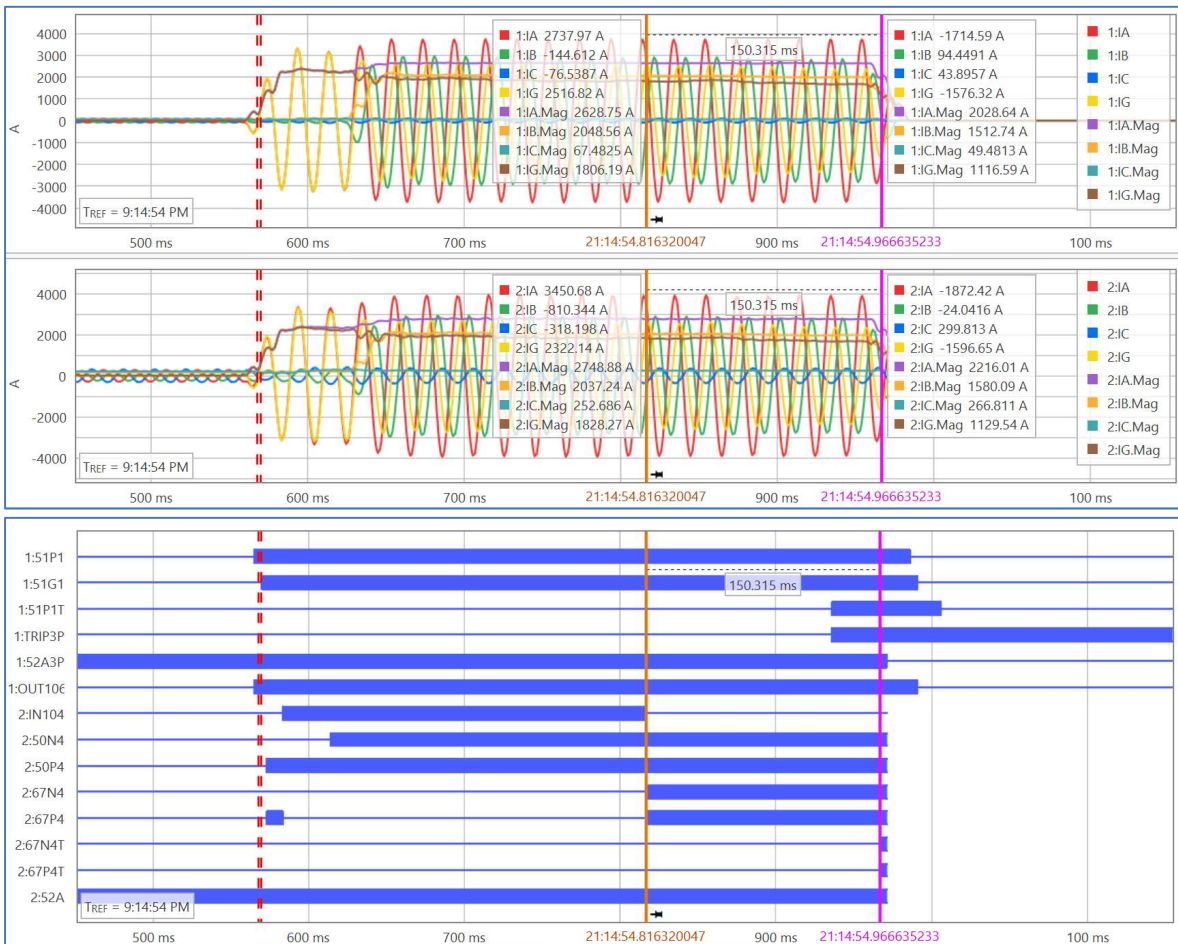
Se observa en la oscilografía que la tensión de barra 23 kV disminuye a valor cero luego de la apertura de 52E1

Conclusiones.

Unidad de control y protección SEL-651RA 52E1 de S/E Ancud opera de forma correcta.

3. Análisis conjunto.

A continuación, se muestran en forma superpuesta las oscilografías de relé E1 (prefijo 1) y ET1 (prefijo 2), en estas se observa que relé ET1 deja de recibir la señal de bloqueo de elemento 50 proveniente de 52E1, sin embargo, 52E1 mantuvo cerrada su salida OUT106 durante todo el evento.



De la revisión del sistema de control y protecciones de S/E Ancud, se descubre banco de baterías 48Vcc en fallo, lo que provocó que la tensión de 48 Vcc bajara a niveles que el relé ET1 dejara de percibir como activa la entrada digital IN104.

Mantenimiento Preventivo Básico Banco de baterías y Cargadores.

**SE Ancud
22/06/2022**



Índice introductorio

Antecedentes Generales	3
Información base.....	3
Instrumentos y materiales ocupados.....	3
Mantenimiento a banco de baterías.....	3
Desarrollo de Faena.	3
Anexo imágenes	4
Comentarios de actividad.	5

Antecedentes Generales

Este documento tiene como objetivo el plasmar la información obtenida de la actividad principal que era realizar un mantenimiento preventivo básico (MPB) al sistema de respaldo Banco de baterías y su respectivo cargador en S/E Ancud.

Información base

Subestación	Ancud
Fecha	22/06/2021
Instalación intervenida	Banco de almacenamiento de energía y cargador
Permiso de trabajo	N° 2022-01945
Personal	Rubén Vidal.

Instrumentos y materiales ocupados

Instrumento	Fluke 179
Materiales	Brocha – paños sin brisa
Planos de control	Bco. baterías S/E Ancud
EPP	Casco, zapatos - guantes dieléctricos, Lentes y mascarilla.
Herramienta	Llave de torque – destornilladores 3-5mm

Mantenimiento a banco de baterías.

Desarrollo de Faena.

La faena consistió en realizar un mantenimiento preventivo básico al sistema respaldo de energía de la S/E Ancud que comprende el banco de baterías y su cargador inversor de los sistemas 125 y 48 [Vcc]. Esto consistió en:

Banco de energía

- Limpieza al banco de baterías y rack (soporte metálico).
- Revisión y o reapriete de bornes.

Cargador/regulador

- Probar alarma asociado a falla del banco.
- Medición de tensión VCA y VCC.
- Verificación ausencia polo tierra.
- Revisión y o reapriete de bornes.

Anexo imágenes



Ilustración 4. Tensión de polo a tierra Vcc

Ilustración 3. Cargador de baterías 125Vcc.



Ilustración 5. Cargador 48Vcc






Ilustración 6. Banco de baterías 48Vcc.

Comentarios de actividad.

1. En la limpieza de partículas se encontró el banco de baterías con alta cantidad de polvo.
2. En la sala del banco de baterías tiene operativo el sistema de extracción de gases. Por ende, se solicita cuando ingrese personal a la sala encienda el extractor que va en conjunto con la iluminación por un tiempo aproximado de 10 min.
3. Se hizo una inspección con la cámara termográfica donde no se visualizó ningún punto caliente.
4. La activación de la alarma de falla tuvo una tardanza de 5 min aprox. en ser reconocida por el centro de control.

Este informe fue elaborado por

Rubén Vidal Gallardo.

<p>DOCUMENTO</p> <p>Informe Mantenimiento de Control</p>	
<p>MANTENIMIENTO PREVENTIVO BASICO A BANCO DE BATERIAS Y CARGADOR 125/48VCC S/E ANCUD</p>	
<p>Aprobado por: Alberto Jaramillo Vergara Jefe Zonal de Mantenimiento Tx Chiloé</p>	<p>Firma: </p>
<p>Revisado por: Alberto Jaramillo Vergara Jefe Zonal de Mantenimiento Tx Chiloé</p>	<p>Firma: </p>
<p>Preparado por: Rubén Vidal Gallardo Técnico Control SSEE Tx</p>	<p>Firma: </p>
<p>Revisión: Revisión: A</p>	
<p>Fecha: 19 de Junio 2023</p>	
<p>Empresa:</p> <div style="text-align: center;">   </div>	

Contenido

1	Introducción	3
2	Objetivos de los trabajos.....	3
3	Programa de Trabajos	4
3.1	Resumen Informativo.....	4
3.2	Resumen Actividades OTs.....	4
4	Descripción de faenas	4

1 Introducción

En el presente informe, se detallan los **trabajos** realizados en S/E Ancud por la aplicación del mantenimiento preventivo básico al sistema de respaldo continuo, entre los mantenidos, cargador y banco de baterías del sistema de 125Vcc y los mismos equipos para el sistema de 48Vcc.

2 Objetivos de los trabajos

En el presente informe se indican el o los objetivos de la actividad que consisten en

1. Mantenimiento de carácter preventivo al banco de baterías de 48 Vcc.
2. Mantenimiento de carácter preventivo al cargador de baterías de 48 Vcc.
3. Mantenimiento de carácter preventivo al banco de baterías de 125 Vcc.
4. Mantenimiento de carácter preventivo al cargador de baterías de 125 Vcc.

3 Programa de Trabajos

3.1 Resumen Informativo

Responsable de la Inspección	Rubén Vidal Gallardo
Ubicación de trabajo	Zonal Chiloé
Jefe Zonal Mantenimiento	Alberto Jaramillo Vergara
Subestación	S/E Ancud
Fecha inicio ejecución de trabajos	12-06-2023
Fecha fin ejecución de trabajos	12-06-2023
Horario de inicio trabajos	16:05
Horario de término trabajos	17:24

3.2 Resumen Actividades OTs

Plan mant.prev.	Orden	Denominación	Ubicación
1489	60163682	Bco. baterías 125 Vcc	GS-TX-T-SE-007-04-04-02
1489	60163683	Bco. baterías 48 Vcc	GS-TX-T-SE-007-04-04-02
1489	60163684	Cargador 125 Vcc	GS-TX-T-SE-007-04-04-01
1489	60163685	Cargador 48 Vcc	GS-TX-T-SE-007-04-04-01

4 Descripción de faenas





El mantenimiento fue aplicado a los dos sistemas de respaldo de energía continua, ambos sistemas se encuentran en servicio por lo cual se trabajo con el sistema de 48Vcc para posterior terminar con el de 125Vcc.

Al cargador de 48Vcc de marca AEG TPRe se realizo reapriete de bornes, limpieza profunda en los componentes internos, electrónica de potencia, transformador y parte exterior, además, se realizaron medidas en corriente de carga y tensiones compuestas con polo a tierra. Este mantenimiento fue aplicado de la misma manera al cargador del sistema de 125 Vcc

El mantenimiento hecho a las baterías de 125 y 48 Vcc fue reapriete de bornes torquedo con 17 [Nm], limpieza superficial por polución y verificación de la continuidad en el seriado de cada batería.

Gerencia Zonal Sur de Transmisión

 <p>Red:12-06-2023 16:25:49 CLT Local:12-06-2023 16:25:49 CLT S 41° 52' 52.047", W 73° 47' 52.151" Ex Línea Férrea Ancud Chile</p>	 <p>Red:12-06-2023 16:25:42 CLT Local:12-06-2023 16:25:42 CLT S 41° 52' 52.047", W 73° 47' 52.151" Ex Línea Férrea Ancud Chile</p>
<p>Cargador de 54.3 Vcc</p>	<p>Tensión de flotación I_c 3.5 A</p>
 <p>Red:12-06-2023 16:25:57 CLT Local:12-06-2023 16:25:57 CLT S 41° 52' 52.047", W 73° 47' 52.151" Ex Línea Férrea Ancud Chile</p>	 <p>Red:12-06-2023 16:26:09 CLT Local:12-06-2023 16:26:09 CLT S 41° 52' 52.047", W 73° 47' 52.151" Ex Línea Férrea Ancud Chile</p>
<p>Banco de 48 Vcc</p>	<p>Convertor de 48/125 Vcc</p>
 <p>Red:12-06-2023 16:39:39 CLT Local:12-06-2023 16:39:39 CLT S 41° 52' 52.047", W 73° 47' 52.151" Ex Línea Férrea Ancud Chile</p>	 <p>Red:12-06-2023 16:40:35 CLT Local:12-06-2023 16:40:35 CLT S 41° 52' 52.047", W 73° 47' 52.151" Ex Línea Férrea Ancud Chile</p>
<p>Reapriete de bornes</p>	<p>Pinza amperimétrica AC – lado primario</p>

	
<p>Limpeza de baterías 125 Vcc</p>	<p>Aplicación de Torque</p>
	
<p>Pinza amperimétrica AC – Lado primario</p>	<p>Tensión polo a tierra.</p>

ID Barra	Barra	ID Falso	Falso	Nombre Alimentador de clientes	Potencia de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de confiabilidad de suministro del Título 3.2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda TTM equivalente por	Fecha de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Atcadas	Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente	Sistema de Tr.Zona	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Atcadas sin considerar demoras en la recuperación de servicios	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Atcadas considerando demoras en la recuperación de servicios	ID Coordinado	Coordinado	Responsable del envío de este registro es la distribuidora a la que se encuentra conectado el cliente libre	Corresponde al Plan del Cliente Libre sin el dígito verificador	Razón social del cliente libre	Copliq equivalente [MW]
001	BA SE ANCOZ PARA ES	13006	SE Ancoz E3	Chapaco	0,18938287	2024-04-04 18:17:00	0,21666667	2024-04-04 18:30:00	Ancoz	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	116	SAUSA	LD	77784880	CEMAG CHILE S.A	0	0
002	BA SE ANCOZ PARA ES	13006	SE Ancoz E3	Chapaco	0,05735464	2024-04-04 18:17:00	0,21666667	2024-04-04 18:30:00	Ancoz	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	116	SAUSA	LD	66895130	ERES CATALUNYA	0	0
003	BA SE ANCOZ PARA ES	13006	SE Ancoz E3	Chapaco	0,10655947	2024-04-04 18:17:00	0,21666667	2024-04-04 18:30:00	Ancoz	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	116	SAUSA	LD	96895130	ERES CATALUNYA	0	0
004	BA SE ANCOZ PARA ES	1316	SE Ancoz E2	Quemchi	0,209472981	2024-04-04 18:17:00	0,31166667	2024-04-04 18:49:00	Ancoz	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	116	SAUSA	LD	77784880	CEMAG CHILE S.A	0	0
005	BA SE ANCOZ PARA ES	1316	SE Ancoz E2	Quemchi	0,08511321	2024-04-04 18:17:00	0,31166667	2024-04-04 18:49:00	Ancoz	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	116	SAUSA	LD	66895130	ERES CATALUNYA	0	0
006	BA SE ANCOZ PARA ES	1316	SE Ancoz E2	Quemchi	0,112294893	2024-04-04 18:17:00	0,31166667	2024-04-04 18:49:00	Ancoz	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	116	SAUSA	LD	96895130	ERES CATALUNYA	0	0
007	BA SE ANCOZ PARA ES	13007	SE Ancoz E4	Quemchi	0,11276697	2024-04-04 18:17:00	0,33333333	2024-04-04 18:49:00	Ancoz	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	116	SAUSA	LD	96074880	ERES CATALUNYA	0	0